PRESENTACIÓN DE RESULTADOS
Primer Trimestre
26 de abril 2023

IBERDROLA

EVENTO SOSTENIBLE

AENOR SOSTENIBILIDAD DE EVENTOS

Comprometidos con los ODS

Aviso Legal

EXONERACIÓN DE RESPONSABILIDAD

Este documento ha sido elaborado por Iberdrola, S.A. únicamente para su uso durante la presentación de resultados del primer trimestre del ejercicio 2023. En consecuencia, no podrá ser divulgado ni hecho público ni utilizado por ninguna otra persona física o jurídica con una finalidad distinta a la arriba expresada sin el consentimiento expreso y por escrito de Iberdrola, S.A.

Iberdrola, S.A. no asume ninguna responsabilidad por el contenido del documento si este es utilizado con una finalidad distinta a la expresada anteriormente.

La información y cualesquiera de las opiniones y afirmaciones contenidas en este documento no han sido verificadas por terceros independientes y, por lo tanto, ni implícita ni explícitamente se otorga garantía alguna sobre la imparcialidad, precisión, plenitud o corrección de la información o de las opiniones y afirmaciones que en él se expresan.

Ni Iberdrola, S.A., ni sus filiales u otras compañías del grupo Iberdrola o sociedades participadas por Iberdrola, S.A. asumen responsabilidad de ningún tipo, con independencia de que concurra o no negligencia o cualquier otra circunstancia, respecto de los daños o pérdidas que puedan derivarse de cualquier uso de este documento o de sus contenidos.

Ni este documento ni ninguna parte del mismo constituyen un documento de naturaleza contractual, ni podrán ser utilizados para integrar o interpretar ningún contrato o cualquier otro tipo de compromiso.

La información contenida en este documento sobre el precio al cual han sido comprados o vendidos los valores emitidos por Iberdrola, S.A., o sobre el rendimiento de dichos valores, no puede tomarse como base para interpretar el comportamiento futuro de los valores emitidos por Iberdrola, S.A.

INFORMACIÓN IMPORTANTE

Este documento no constituye una oferta o invitación para adquirir o suscribir acciones, de acuerdo con lo previsto en (i) la Ley 6/2023, de 17 de marzo, de los Mercados de Valores y de los Servicios de Inversión; (ii) el Reglamento (UE) 2017/1129 del Parlamento Europeo y del Consejo, de 14 de junio de 2017, sobre el folleto que debe publicarse en caso de oferta pública o admisión a cotización de valores en un mercado regulado y por el que se deroga la Directiva 2003/71/CE; (iii) el Real Decreto-Ley 5/2005, de 11 de marzo; (iv) el Real Decreto 1310/2005, de 4 de noviembre; y (v) su normativa de desarrollo.

Además, este documento no constituye una oferta de compra, de venta o de canje ni una solicitud de una oferta de compra, de venta o de canje de títulos valores, ni una solicitud de voto alguno o aprobación en ninguna otra jurisdicción.

Las acciones de Iberdrola, S.A. no pueden ser ofrecidas o vendidas en los Estados Unidos de América, salvo si dicha oferta o venta se efectúa a través de una declaración de notificación efectiva de las previstas en la *Securities Act* de 1933 o al amparo de una exención válida del deber de notificación. Las acciones de Iberdrola, S.A. no pueden ser ofrecidas o vendidas en Brasil, salvo si se registra a Iberdrola, S.A. como un emisor extranjero de valores negociables y se registra una oferta pública de valores que representen sus acciones (*depositary receipts*), de acuerdo con lo dispuesto en la Ley del Mercado de Valores de 1976 (Ley Federal número 6.385 de 7 de diciembre de 1976, en su redacción actual), o al amparo de una exención de registro de la oferta.

Este documento y la información contenida en el mismo han sido preparados por Iberdrola, S.A. en relación, exclusivamente, con los resultados financieros consolidados de Iberdrola, S.A. y han sido preparados y se presentan de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (*International Financial Reporting Standards*, IFRS o "**NIIF**").

Este documento no contiene, y la información incluida en el mismo no constituye, un anuncio, una declaración o una publicación relativa a los beneficios de Avangrid, Inc. ("**Avangrid**") o a sus resultados financieros. Ni Avangrid ni sus filiales asumen responsabilidad de ningún tipo por la información contenida en este documento, que no ha sido preparada ni presentada de acuerdo con los principios de contabilidad generalmente aceptados en los Estados Unidos de América (*United States Generally Accepted Accounting Principles*, "**U.S. GAAP**"), que difieren de las NIIF en numerosos aspectos significativos. Los resultados financieros bajo las NIIF no son indicativos de los resultados financieros de acuerdo con los U.S. GAAP y no deberían ser considerados como una alternativa o como la base para prever o estimar los resultados financieros de Avangrid. Para obtener información sobre los resultados financieros de Avangrid del primer trimestre del ejercicio 2023, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Avangrid el 25 de abril de 2023, que está disponible en el apartado de relaciones con inversores de su página web corporativa (www.avangrid.com) y en la página web de la Comisión Nacional del Mercado de Valores norteamericana (*Securities and Exchange Commission*, "SEC") (www.sec.gov).

Asimismo, este documento no contiene, y la información incluida en el mismo no constituye, un anuncio, una declaración o una publicación relativa a los beneficios de Neoenergia S.A. ("**Neoenergia**") o a sus resultados financieros. Ni Neoenergia ni sus filiales asumen responsabilidad de ningún tipo por la información contenida en este documento. Para obtener información sobre los resultados financieros de Neoenergia del primer trimestre del ejercicio 2023, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Neoenergia el 25 de abril de 2023, que está disponible en el apartado de relaciones con inversores de su página web corporativa (ri.neoenergia.com) y en la página web de la Comisión Nacional del Mercado de Valores brasileña (*Comissão de Valores Mobiliários*, "CVM") (www.cvm.gov.br).

AFIRMACIONES O DECLARACIONES CON PROYECCIONES DE FUTURO

Esta comunicación contiene información y afirmaciones o declaraciones con proyecciones de futuro sobre Iberdrola, S.A. Tales declaraciones incluyen proyecciones y estimaciones financieras con sus presunciones subyacentes, declaraciones relativas a planes, objetivos, y expectativas en relación con operaciones futuras, inversiones, sinergias, productos y servicios, y declaraciones sobre resultados futuros. Las declaraciones con proyecciones de futuro no constituyen hechos históricos y se identifican generalmente por el uso de términos como "espera," "anticipa," "cree," "pretende," "estima" y expresiones similares.

En este sentido, si bien Iberdrola, S.A. considera que las expectativas recogidas en tales afirmaciones son razonables, se advierte a los inversores y titulares de las acciones de Iberdrola, S.A. de que la información y las afirmaciones con proyecciones de futuro están sometidas a riesgos e incertidumbres, muchos de los cuales son difíciles de prever y están, de manera general, fuera del control de Iberdrola, S.A., riesgos que podrían provocar que los resultados y desarrollos reales difieran significativamente de aquellos expresados, implícitos o proyectados en la información y afirmaciones con proyecciones de futuro. Entre tales riesgos e incertidumbres están aquellos identificados en los documentos enviados por Iberdrola, S.A. a la Comisión Nacional del Mercado de Valores y que son accesibles al público.

Las afirmaciones o declaraciones con proyecciones de futuro se refieren exclusivamente a la fecha en la que se manifestaron, no constituyen garantía alguna de resultados futuros y no han sido revisadas por los auditores de Iberdrola, S.A. Se recomienda no tomar decisiones sobre la base de afirmaciones o declaraciones con proyecciones de futuro. La totalidad de las declaraciones o afirmaciones de futuro reflejadas a continuación emitidas por Iberdrola, S.A. o cualquiera de sus consejeros, directivos, empleados o representantes quedan sujetas, expresamente, a las advertencias realizadas. Las afirmaciones o declaraciones con proyecciones de futuro incluidas en este documento están basadas en la información disponible a la fecha de esta comunicación. Salvo en la medida en que lo requiera la ley aplicable, Iberdrola, S.A. no asume obligación alguna -aun cuando se publiquen nuevos datos o se produzcan nuevos hechos- de actualizar públicamente sus afirmaciones o revisar la información con proyecciones de futuro.

Iberdrola, S.A. se compromete a hacer sus mejores esfuerzos para cumplir su ambición de alcanzar la neutralidad en carbono para sus Alcances 1 y 2 en el año 2030. Para ello, alineará su estrategia, inversiones, operaciones y posicionamiento público con la misma. Adicionalmente, Iberdrola, S.A. también asume el compromiso de afrontar la transición energética asegurando la creación de valor para sus accionistas, empleados, clientes, proveedores y comunidades donde opera. Por tanto, Iberdrola, S.A.se reserva la capacidad de adaptar su planificación para afrontar con éxito el desempeño en importantes aspectos materiales como son el valor de Iberdrola, S.A., la calidad de suministro o las condiciones socio-laborales y de transición justa. Los compromisos a los que se ha hecho referencia anteriormente tienen carácter aspiracional.

MEDIDAS ALTERNATIVAS DEL RENDIMIENTO

Adicionalmente a la información financiera preparada de acuerdo con las NIIF, esta presentación incluye ciertas Medidas Alternativas del Rendimiento ("**MARs**"), a los efectos de lo dispuesto en el Reglamento Delegado (UE) 2019/979 de la Comisión, de 14 de marzo de 2019, y según se definen en las *Directrices sobre las Medidas Alternativas del Rendimiento* publicadas por la *European Securities and Markets Authority* el 5 de octubre de 2015 (ESMA/2015/1415es). Las MARs son medidas del rendimiento financiero elaboradas a partir de la información financiera de Iberdrola, S.A. y las sociedades de su grupo pero que no están definidas o detalladas en el marco de la información financiera aplicable. Estas MARs se utilizan con el objetivo de que contribuyan a una mejor comprensión del desempeño financiero de Iberdrola, S.A. pero deben considerarse únicamente como una información adicional y, en ningún caso, sustituyen a la información financiera elaborada de acuerdo con las NIIF. Asimismo, la forma en la que Iberdrola, S.A. define y calcula estas MARs puede diferir de la de otras entidades que empleen medidas similares y, por tanto, podrían no ser comparables entre ellas. Finalmente, hay que tener en cuenta que algunas de las MARs empleadas en esta presentación no han sido auditadas. Para mayor información sobre estas cuestiones, incluyendo su definición o la reconciliación entre los correspondientes indicadores de gestión y la información financiera consolidada elaborada de acuerdo con las NIIF, véase la información incluida al respecto en esta presentación y la información disponible en la página web corporativa (www.iberdrola.com). (https://www.iberdrola.com/documents/20125/3103725/medidas-alternativas-rendimiento-231T.pdf)

Índice

1. Aviso Legal 1
2. Magnitudes básicas gestionadas 4
3. Hechos más destacados del período 12
4. Evolución operativa 16
5. Análisis de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada 31
6. Resultados por negocios 35
7. Análisis del Balance 41
8. Tablas de resultados 50
   - Balance de situación primer trimestre 2023 51
   - Cuenta de Pérdidas y Ganancias 53
   - Cuenta de Resultados por Negocios 54
   - Negocio de Redes 55
   - Negocio de Producción de Electricidad y Clientes 56
   - Resultados por Países 57
   - Estado de origen y aplicación de fondos 58
9. Evolución bursátil 59
10. Regulación 61
11. Desempeño en Sostenibilidad - ESG 68
12. Glosario de términos 85

Magnitudes básicas gestionadas

Redes

Base de Activos (Moneda local)		Diciembre 2022	Diciembre 2021
España	(MM EUR)	9,4	9,3
Reino Unido	(MM GBP)	8,2	7,1
Estados Unidos	(MM USD)	12,8	11,9
Brasil	(MM BRL)	43,9	25,7

Energía distribuida

ELECTRICIDAD (GWh)	1T 2023	1T 2022	vs. 1T 2022
España	22.553	23.138	-2,5%
Reino Unido	8.410	8.717	-3,5%
Estados Unidos	9.623	10.146	-5,2%
Brasil	19.511	19.475	0,2%
Total	**60.097**	**61.475**	**-2,2%**
GAS (GWh)			
Estados Unidos	23.434	27.393	**-14,5%**
Total	**23.434**	**27.393**	**-14,5%**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Puntos suministro gestionados

ELECTRICIDAD (Millones)	1T 2023	1T 2022	vs. 1T 2022
España	11,38	11,30	0,7%
Reino Unido	3,55	3,55	0,1%
Estados Unidos	2,31	2,31	0,3%
Brasil	16,11	15,80	1,9%
Total Electricidad	**33,35**	**32,96**	**1,2%**
GAS (Millones)			
Estados Unidos	1,04	1,04	0,5%
Total Gas	**1,04**	**1,04**	**0,5%**
TOTAL PUNTOS DE SUMINISTRO	**34,40**	**34,00**	**1,2%**

Nota: A efectos operativos no se está aplicando la IFRS 11 (ver explicacion evolución operativa).
Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Generación y Clientes

Total Grupo

	1T 2023	1T 2022	vs. 1T 2022
Producción neta (GWh)[1]	**45.448**	**42.772**	**6,3%**
Producción propia[1]	**36.548**	**33.809**	**8,1%**
Renovables[1]	24.137	21.708	11,2%
Eólica terrestre	12.317	12.121	1,6%
Eólica marina	1.422	1.395	2,0%
Hidroeléctrica	9.093	7.266	25,1%
Minihidroeléctrica	121	112	8,9%
Solar	1.165	795	46,5%
Nuclear	6.444	6.105	5,6%
Ciclos Combinados de Gas	4.244	4.399	-3,5%
Cogeneración	1.723	1.596	8,0%
Producción para terceros	**8.899**	**8.963**	**-0,7%**
Renovables	57	83	-31,2%
Eólica terrestre	57	83	-31,2%
Ciclos Combinados de Gas	8.842	8.880	-0,4%
Capacidad instalada (MW) [2]	**61.142**	**58.590**	**4,4%**
Capacidad propia [2]	**53.996**	**51.444**	**5,0%**
Renovables [2]	40.344	38.305	5,3%
Eólica terrestre	20.202	19.447	3,9%
Eólica marina	1.258	1.258	-
Hidroeléctrica	13.849	13.849	-
Minihidroeléctrica	247	284	-12,9%
Solar	4.576	3.261	40,3%
Baterías	198	193	2,6%
Nuclear	3.177	3.177	-
Ciclos Combinados de Gas	9.291	8.777	5,9%
Cogeneración	1.185	1.185	-
Capacidad para terceros	**7.146**	**7.146**	**-**
Renovables	103	103	-
Eólica terrestre	103	103	-
Ciclos Combinados de Gas	7.043	7.043	-
Clientes de electricidad (Nº mill.)	**13,59**	**13,58**	**0,1%**
Clientes de gas (Nº mill.)	**3,20**	**3,38**	**-5,4%**
Suministros de gas (GWh)	**16.619**	**19.577**	**-15,1%**
Almacenamiento de gas (bcm)	**0,11**	**0,06**	**93,0%**

(1) Incluye 19 GWh y 20 GWh de producción con pilas de combustible en 1T2023 y 1T2022, respectivamente
(2) Incluye 13 MW de capacidad instalada de pilas de combustibles
Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

España

	1T 2023	1T 2022	vs. 1T 2022
Producción neta (GWh)	**16.866**	**14.362**	**17,4%**
Renovables	8.785	6.260	40,3%
Eólica terrestre	3.185	3.311	-3,8%
Hidroeléctrica	4.868	2.455	98,3%
Minihidroeléctrica	121	112	8,9%
Solar	611	382	59,9%
Nuclear	6.444	6.105	5,6%
Ciclos Combinados de Gas	1.232	1.359	-9,3%
Cogeneración	404	639	-36,7%
Capacidad instalada (MW)	**29.171**	**28.527**	**2,3%**
Renovables	19.953	19.309	3,3%
Eólica terrestre	6.209	6.124	1,4%
Hidroeléctrica	10.700	10.700	-
Minihidroeléctrica	247	284	-12,9%
Solar	2.777	2.187	27,0%
Baterías	19	14	35,7%
Nuclear	3.177	3.177	-
Ciclos Combinados de Gas	5.695	5.695	-
Cogeneración	347	347	-
Clientes de electricidad (Nº mill.)	**10,79**	**10,70**	**0,9%**
Clientes de gas (Nº mill.)	**1,31**	**1,43**	**-8,7%**
Suministros de gas (GWh)	**7.360**	**9.611**	**-23,4%**
Usuarios	4.614	6.624	-30,3%
Ciclos combinados de gas	2.746	2.987	-8,1%

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Reino Unido

	1T 2023	1T 2022	vs. 1T 2022
Producción neta (GWh)	**2.272**	**2.529**	**-10,2%**
Renovables	2.272	2.529	-10,2%
Eólica terrestre	1.211	1.492	-18,8%
Eólica marina	1.060	1.037	2,3%
Solar	1	1	50,9%
Capacidad instalada (MW)	**3.008**	**3.008**	**-**
Renovables	3.008	3.008	-
Eólica terrestre	1.986	1.986	-
Eólica marina	908	908	-
Solar	10	10	-
Baterías	104	104	-
Clientes de electricidad (Nº mill.)	**2,80**	**2,88**	**-2,9%**
Clientes de gas (Nº mill.)	**1,89**	**1,95**	**-2,9%**
Suministros de gas (GWh)	**9.259**	**9.966**	**-7,1%**
Almacenamiento de gas (bcm)	**0,11**	**0,06**	**93,0%**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

EE.UU.

	1T 2023	1T 2022	vs. 1T 2022
Producción neta (GWh) (1)	**6.665**	**6.017**	**10,8%**
Renovables (1)	5.700	5.443	4,7%
Eólica terrestre	5.501	5.284	4,1%
Hidroeléctrica	73	37	99,5%
Solar	107	103	3,8%
Ciclos Combinados de Gas	1	1	17,3%
Cogeneración	964	573	68,3%
Capacidad instalada (MW) (2)	**9.562**	**9.205**	**3,9%**
Renovables (2)	8.722	8.365	4,3%
Eólica terrestre	8.061	7.956	1,3%
Hidroeléctrica	118	118	-
Solar	529	278	90,6%
Ciclos Combinados de Gas	204	204	-
Cogeneración	636	636	-

(1) Incluye 19 GWh y 20 GWh de producción con pilas de combustible en 1T2023 y 1T2022, respectivamente
(2) Incluye 13 MW de capacidad instalada de pilas de combustibles
Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

México

	1T 2023	1T 2022	vs. 1T 2022
Producción neta (GWh)	**12.882**	**13.136**	**-1,9%**
Producción propia	**3.982**	**4.173**	**-4,6%**
Renovables	620	754	-17,7%
Eólica terrestre	306	446	-31,4%
Solar	314	308	2,1%
Ciclos Combinados de Gas	3.007	3.035	-0,9%
Cogeneración	354	384	-7,7%
Producción para terceros	**8.899**	**8.963**	**-0,7%**
Renovables	57	83	-31,2%
Eólica terrestre	57	83	-31,2%
Ciclos Combinados de Gas	8.842	8.880	-0,4%
Capacidad instalada (MW)	**11.197**	**10.683**	**4,8%**
Capacidad propia	**4.051**	**3.537**	**14,5%**
Renovables	1.232	1.232	-
Eólica terrestre	590	590	-
Solar	642	642	-
Ciclos Combinados de Gas	2.617	2.103	24,4%
Cogeneración	202	202	-
Capacidad para terceros	**7.146**	**7.146**	**-**
Renovables	103	103	-
Eólica terrestre	103	103	-
Ciclos Combinados de Gas	7.043	7.043	-

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Brasil

	1T 2023	1T 2022	vs. 1T 2022
Producción neta (GWh)	**5.115**	**5.352**	**-4,4%**
Renovables	5.115	5.352	-4,4%
Eólica terrestre	892	578	54,2%
Hidroeléctrica	4.152	4.774	-13,0%
Solar	72	-	N/A
Ciclos Combinados de Gas	-	-	N/A
Capacidad instalada (MW)	**5.151**	**4.602**	**11,9%**
Renovables	4.618	4.069	13,5%
Eólica terrestre	1.438	1.039	38,5%
Hidroeléctrica	3.031	3.031	0,0%
Solar	149	-	N/A
Ciclos Combinados de Gas	533	533	-

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Resto del Mundo

	1T 2023	1T 2022	vs. 1T 2022
Producción neta (GWh)	**1.648**	**1.375**	**19,9%**
Renovables	1.644	1.370	20,1%
Eólica terrestre	1.223	1.010	21,1%
Eólica marina	362	358	1,1%
Solar	60	2	N/A
Ciclos Combinados de Gas	4	5	-28,2%
Capacidad instalada (MW)	**3.053**	**2.565**	**19,1%**
Renovables	2.810	2.322	21,0%
Eólica terrestre	1.917	1.753	9,4%
Eólica marina	350	350	-
Solar	468	144	225,1%
Baterías	75	75	-
Ciclos Combinados de Gas	243	243	-

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Datos Bursátiles

		1T 2023	1T 2022
Capitalización Bursátil	MM€	74.036,5	63.860,6
Beneficio por acción (6.446.364.000 acc. a 31/03/2023 y 6.437.563.000 acc. a 31/03/2022)	€	0,223	0,158
Flujo de caja operativo neto por acción	€	0,46	0,47
P.E.R.	Veces	16,03	16,88
Precio/V. libros (capitalización sobre VNC a cierre periodo)	Veces	1,77	1,52

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Datos Económico Financieros(*)

Cuenta de Resultados		1T 2023	1T 2022
Cifra de Ventas	M €	15.460,6	12.150,0
Margen Bruto	M €	6.708,5	4.685,4
Beneficio Bruto de Explotación (EBITDA)	M €	4.064,5	2.950,9
Beneficio Neto de Explotación (EBIT)	M €	2.738,0	1.747,1
Beneficio Neto	M €	1.485,4	1.058,3
Gasto Operativo Neto / Margen Bruto	%	21,8	24,6
Balance		**Marzo 2023**	**Dic. 2022**
Total Activos	M €	153.638	154.668
Patrimonio Neto	M €	59.385	58.114
Deuda Financiera Neta	M €	44.191	44.185
Deuda Financiera Neta Ajustada	M €	43.722	43.749
ROE	%	11,07	10,22
Apalancamiento Financiero ajustado (Deuda Financiera Neta ajustada /(Deuda Financiera Neta ajustada +Patrimonio Neto ajustado))	%	42,2	42,8
Deuda Financiera Neta /Patrimonio Neto	%	74,4	76,0

(*) Los términos financieros están definidos en el “Glosario de Términos” del presente documento

Otros

		1T2023	1T2022
Inversiones orgánicas brutas	M €	1.755,4	2.116,1
Número de empleados	N°	40.920	39.692

Calificación crediticia de Iberdrola

Agencia	Calificación (*)	Perspectiva (*)
Moody´s	Baa1 (15/06/2012)	Estable (14/03/2018)
Fitch IBCA	BBB+ (02/08/2012)	Estable (25/03/2014)
Standard & Poors	BBB+ (22/04/2016)	Estable (22/04/2016)

* Fecha de último cambio

Hechos más destacados del período

- En el primer trimestre de 2023, el **Beneficio Neto del Grupo Iberdrola creció hasta los 1.485 M Eur**, (+40%), con mejora de resultados en España y Reino Unido principalmente.
- El **EBITDA crece un 38% hasta 4.064 M Eur** debido, principalmente, a la recuperación del déficit de la tarifa regulada SVT en Reino Unido, el mejor desempeño en los países de la Unión Europea por la normalización de la producción y las menores compras de energía a precios más bajos que el año pasado, así como por el crecimiento en Renovables y Redes.
- **Las inversiones brutas** alcanzan 10.400 M Eur en los últimos 12 meses, con más del 90% asignadas a Redes (4.800 M Eur) o a Renovables (4.600 M Eur), de las cuales 30% son en eólica marina.
- **Mejora** continua de los **ratios financieros** gracias a la fuerte generación de flujo de caja, de más de 3.000 M Eur en el trimestre, que impulsa el ratio de FFO sobre Deuda Neta hasta 25,3% (+130 pb), todo ello manteniendo una buena posición de liquidez que permite cubrir 22 meses de necesidades de financiación del grupo.
- La evolución de las principales **divisas de referencia** de Iberdrola tiene un impacto positivo de 37 M Eur en el EBITDA , y de 52 M Eur en el Beneficio Neto por las coberturas financieras, siendo la evolución de los tipos de cambio medios la siguiente:
  - La Libra Esterlina se ha depreciado un 5,4% hasta 0,88 por euro.
  - El Dólar se ha apreciado un 5,4%, hasta 1,07 por euro.
  - El Real brasileño se ha apreciado un 8,7%, situándose en 5,57 por euro.
- Las **emisiones propias totales de CO_2 en Europa se reducen hasta 36 gr/kWh**, cuatro veces menos que la media de la UE.

Entorno global y consideraciones generales

Respecto a la evolución de la **demanda** y la **producción eléctrica** del periodo en las principales zonas de actividad de la compañía, cabe señalar que:

- El Balance Energético del sistema peninsular español en el primer trimestre de 2023 se caracteriza por el incremento de la producción hidroeléctrica (+70%), eólica (+13%), solar (+44%) y nuclear (+1,4%) respecto al mismo periodo del año anterior frente a un descenso en los ciclos combinados (-31%) y el carbón (-43%).

  En el primer trimestre de 2023 la demanda desciende un -2,7% respecto al año anterior. En términos ajustados por laboralidad y temperatura se transforma en un -3,1%.

  El primer trimestre de 2023 cierra con un índice de producible de 1,0 y con reservas hidroeléctricas en niveles del 55%, frente a un índice de 0,5 y niveles de 39% en las reservas para el mismo periodo del 2022.
- En el Reino Unido, la demanda eléctrica cae un -3,8% y la demanda de gas convencional lo hace un -7,0% en el primer trimestre de 2023 respecto al mismo periodo del año anterior.
- En las áreas de gestión de **Avangrid**, en la costa Este de los Estados Unidos, la demanda eléctrica ha disminuido (-5,2%) respecto al primer trimestre de 2022, mientras que la demanda de gas lo ha hecho un 14,5%.
- Por su parte, la demanda eléctrica en las zonas de actividad de **Neoenergia** en Brasil aumenta en el primestre trimestre de 2023 un 0,2% respecto al mismo periodo del año anterior.

Durante el primer trimestre de 2023, los mercados internacionales de materias primas han evolucionado de la siguiente manera:

	1T 2023	1T 2022	vs 1T 2022
Petróleo - $/BBL	81,2	102,2	-21%
Carbón - $/ton	144,2	221,7	-35%
CO_2 - €/ton	89,9	83,3	8%
MIBGAS - €/MWh	52,1	97,4	-47%
NBP - p/th	133,3	231,6	-42%
Henry Hub - $/MMBtu	2,8	4,6	-39%
TTF - €/MWh	52,8	98,4	-46%

Hechos relevantes del Grupo Iberdrola

Las principales partidas de la **Cuenta de Pérdidas y Ganancias** han evolucionado de la siguiente manera:

M Eur	1T 2023	vs 1T 2022
MARGEN BRUTO	6.708,5	+43,2%
EBITDA	4.064,5	+37,7%
EBIT	2.738,0	+56,7%
BENEFICIO NETO	1.485,4	+40,4%

El **EBITDA consolidado crece un 37,7%** respecto al contabilizado en el primer trimestre de 2022, alcanzando los 4.064,5 M Eur, siendo aproximadamente el 80% del mismo procedente de países con alta calidad crediticia.

El **Gasto Operativo Neto** se sitúa en 1.464,8 M Eur, aumentando un 7% tras excluir el impacto del tipo de cambio, efectos no recurrentes y reconciliaciones en EE.UU. Excluyendo el tipo de cambio, el impacto no recurrente por las pensiones en EE.UU. y efectos reconciliables, el gasto de Personal aumenta un 8,1%, mientras que los Servicios Exteriores lo hacen un 7,4%.

Los **Tributos** aumentan un 102,2% respecto al primer trimestre de 2022 (583 M Eur) hasta alcanzar los 1.179 M Eur, principalmente por el nuevo gravamen del 1,2% sobre las ventas en España, reconocido en su totalidad en el trimestre, y por otros efectos de menor cuantía explicados más adelante.

Las **Amortizaciones y Provisiones** crecen un 10,2% alcanzando los 1.326,5 M Eur, como consecuencia del crecimiento del Grupo, la mayor base de activos de Redes y el crecimiento en Renovables. Además, aumentan las provisiones por insolvencias ante el mayor importe de las facturas.

El **Resultado Financiero Neto** aumenta 111 millones de euros hasta 510 millones a cierre de marzo de 2023, debido al mayor saldo de deuda y al aumento de los tipos de interés, efectos parcialmente compensados por los resultados de los derivados de divisas.

En cuanto a los **Resultado de Sociedades por el Método De Participación**, su contribución es nula, frente a los 215,8 M Eur a cierre de marzo de 2022, en el que se registró el impacto no recurrente positivo de la reorganización de los activos de eólica marina en Estados Unidos.

En la línea de **Impuestos,** a cierre del primer trimestre de 2023 la tasa impositiva se sitúa en el 26,5%, frente al 19,9% en el mismo periodo de 2022, estando afectada la comparativa por el gravamen del 1,2% sobre ventas en España y por el efecto extraordinario positivo en el primer trimestre de 2022 de la mencionada reorganización de activos de eólica marina en Estados Unidos.

Como consecuencia de todo lo anterior, el **Beneficio Neto** crece un 40,4% en el primer trimestre de 2023 y alcanza los 1.485,4 M Eur.

Respecto a las magnitudes financieras del periodo, hay que destacar lo siguiente:

- La Deuda Financiera Neta Ajustada(*) se sitúa en 43.722 M EUR, un aumento del 8%, 3.347 M EUR, respecto a marzo 2022 debido al fuerte esfuerzo inversor del periodo.
- Los Fondos Generados en Operaciones ajustados (FFO ajustado) ascienden a 11.081 M EUR en los últimos doce meses, con un aumento del 14% respecto al mismo periodo del año anterior.

(*) Ajustada por los derivados de autocartera con liquidación física que a la fecha se considera que no se van a ejecutar (468 M Eur a mar-23 y 152 M Eur a mar-22).

Operaciones relevantes

- En enero de 2023, Iberdrola acordó con NBIM Iberian Reinfra AS, parte de Norges Bank, la venta del 49% de una cartera total de proyectos que asciende a 1.265 MW (de los que 137 MW están ya en operación y 1.128 MW se encuentran en desarrollo). La valoración del 100% de esta cartera de proyectos renovables asciende a unos 1.225 millones de euros, por lo que aportación total de NBIM Iberia en dicha cartera, por el 49% de participación, será de, aproximadamente, 600 millones de euros.
- En enero de 2023, Iberdrola realizó una emisión de un bono híbrido con una opción de recompra a la par a los 5 años y medio por importe de 1.000 M Eur y con un cupón del 4,875% para mantener invariable el volumen de híbridos en circulación, ante el ejercicio de la opción de recompra de los 1.000 millones de bonos híbridos que ya emitiera en 2017 y que tenía una opción de compra en el primer semestre de 2023.
- En marzo de 2023, Iberdrola y Mapfre incorporaron 150 MW fotovoltaicos a la sociedad creada conjuntamente hace dos años, Energías Renovables Ibermap, alcanzando un total de 445 MW (295 MW eólicos y 150 MW fotovoltaicos). Los activos incorporados son parques fotovolaticos operativos en España y tras la operación, Iberdrola se convierte en el accionista mayoritario (51%).
- En abril de 2023, Iberdrola firmó un acuerdo de intenciones (*Memorandum of Understanding*) suscrito entre filiales de Iberdrola México y *México Infrastructure Partners* (“MIP”) por el cual Iberdrola se compromete a desinvertir un portfolio de 13 plantas de generación en el país que incluye ciclos combinados y un parque eólico terrestre por importe de 6.000 M USD. Iberdrola mantiene el 40% del negocio en México, con 15 plantas en operación, 9 de ellas renovables, y continúa siendo el principal generador privado de energías renovables en México.
- El 25 de abril de 2023, la filial de Iberdrola en Brasil, Neoenergia S.A., ha alcanzado un acuerdo con Warrington Investment Pte. Ltd., sociedad controlada por “Government of Singapore Investment Corporation, (GIC)”, para la venta del 50% del capital social de su sociedad filial Neoenergia Transmissora 15 SPE S.A., tenedora de 8 activos operativos de transmisión (1.865 km de líneas). El precio de venta acordado ha sido de 1.200 millones de reales brasileños, estando sujeto a posibles ajustes al cierre de la transacción. Adicionalmente, ambas sociedades han suscrito un acuerdo marco para evaluar de forma conjunta su participación en futuras licitaciones de activos de transmisión de energía eléctrica en Brasil.

Evolución operativa

1. Negocio de Redes: energía distribuida y puntos de suministro

La Base de Activos del Grupo se sitúa en 39.200 millones de euros a cierre de 2022, que supone un incremento del 10% con respecto al cierre de 2021 a tipo de cambio constante:

Base de Activos (Moneda local)		Dic. 2022	Dic. 2021
España	(MM EUR)	9,4	9,3
Reino Unido	(MM GBP)	8,2	7,1
Estados Unidos	(MM USD)	12,8	11,9
Brasil	(MM BRL)	43,9	35,7

A cierre de marzo de 2023, la energía eléctrica distribuida por el Grupo ha sido de 60.097 GWh, que supone una reducción del 2,2% con respecto al primer trimestre de 2022:

Energía Distribuida

ELECTRICIDAD (GWh)	1T 2023	1T 2022	vs. 1T 2022
España	22.553	23.138	-2,5%
Reino Unido	8.410	8.717	-3,5%
Estados Unidos	9.623	10.146	-5,2%
Brasil	19.511	19.475	0,2%
Total	**60.097**	**61.475**	**-2,2%**
GAS (GWh)			
Estados Unidos	23.434	27.393	-14,5%
Total	**23.434**	**27.393**	**-14,5%**

Los puntos de suministro de electricidad y gas aumentan un 1,2% respecto al cierre de marzo de 2022, gracias al crecimiento orgánico en todas las geografías, con el siguiente desglose:

Puntos suministro gestionados

ELECTRICIDAD (Millones)	1T 2023	1T 2022	vs. 1T 2022
España	11,38	11,30	0,7%
Reino Unido	3,55	3,55	0,1%
Estados Unidos	2,31	2,31	0,3%
Brasil	16,11	15,80	1,9%
Total Electricidad	**33,35**	**32,96**	**1,2%**
GAS (Millones)			
Estados Unidos	1,04	1,04	0,5%
Total Gas	**1,04**	**1,04**	**0,5%**
TOTAL PUNTOS DE SUMINISTRO	**34,40**	**34,00**	**1,2%**

1.1. España – i-DE

A cierre del primer trimestre de 2023, el negocio de redes en España cuenta con 11,4 millones de puntos de suministro (+0,7% vs. primer trimestre de 2022), mientras que la energía distribuida ha alcanzado los 22.553 GWh, un 2,5% inferior al mismo periodo del año anterior.

La compañía mantiene su compromiso con la calidad, manteniendo bajos niveles de TIEPI (tiempo de interrupción equivalente de la potencia instalada en media tensión en minutos), y NIEPI (número de interrupciones equivalente de la potencia instalada en media tensión) regulatorios, en línea con el año anterior:

i-DE	1T 2023	1T 2022
TIEPI regulatorio (min)	<8	<8
NIEPI regulatorio (nº int.)	<0,2	<0,2

Nota: información comercialmente sensible

En enero, la península ibérica se vio afectada por las tormentas Gerar y Fien, declarándose el estado de alerta en numerosas provincias por fuertes vientos y nieve, con una especial incidencia en el norte peninsular. En total, se vieron afectados más de 197.000

clientes de i-DE, de los que el 74% recuperaron el servicio en menos de 30 minutos.

1.2. Reino Unido – SP Energy Networks

A cierre del primer trimestre de 2023, los puntos de suministro de SP Energy Networks alcanzan los 3,6 millones (+0,1%) y el volumen de energía distribuida ha sido de 8.410 GWh, disminuyendo un 3,5% con respecto al año anterior. Por distribuidora, los datos son:

Energía Distribuida (GWh)	1T 2023	1T 2022	%
Scottish Power Distribution (SPD)	4.605	4.787	-3,8%
Scottish Power Manweb (SPM)	3.806	3.930	-3,2%

Los indicadores de calidad se mantienen por debajo de los límites regulatorios. El tiempo medio de interrupción por consumidor (*Customer Minutes Lost, CML*) ha sido:

CML (min)	1T 2023	1T 2022
Scottish Power Distribution (SPD)	7,50	6,31
Scottish Power Manweb (SPM)	8,10	6,20

Pendiente verificaciones regulatorias

El número de consumidores afectados por interrupciones por cada 100 clientes (*Customer Interruptions, CI*) ha sido:

CI (nº interrupciones)	1T 2023	1T 2022
Scottish Power Distribution (SPD)	9,17	7,75
Scottish Power Manweb (SPM)	7,22	6,11

En 2023, SP Energy Networks ha completado dos proyectos de renovación y refuerzo de la red eléctrica en Inglaterra y Gales. El primero, centrado en aumentar la capacidad de la red para impulsar la introducción de tecnologías limpias y con una inversión de más de 20 M Eur, beneficiará a cerca de 30.000 hogares y empresas. El segundo, con una inversión de 51 M Eur€, ha supuesto la inspección y renovación de unas 190 torres y la sustitución de más de 788 km de conductores y aisladores, y forma parte de un plan de inversión más amplio de casi 2.300 M Eur para los próximos cinco años, cuyo objetivo es modernizar la red de transporte en el centro y el sur de Escocia.

1.3 Estados Unidos – AVANGRID

1.3.1 Electricidad

A cierre del primer trimestre de 2023, AVANGRID Networks cuenta con alrededor de 2,3 millones de puntos de suministro (+0,3%). La energía eléctrica distribuida en el año ha sido de 9.623 GWh, disminuyendo un 5,2% con respecto al año anterior:

Energía Distribuida (GWh)	1T 2023	1T 2022	%
Central Maine Power (CMP)	2.460	2.608	-5,7%
NY State Electric & Gas (NYSEG)	4.181	4.436	-5,8%
Rochester Gas & Electric (RGE)	1.791	1.853	-3,3%
United Illuminating Company (UI)	1.191	1.249	-4,6%

El índice de duración media de interrupción por cliente (*Customer Average Interruption Duration Index, CAIDI*) es el siguiente:

CAIDI (h)	1T 2023	1T 2022
Central Maine Power (CMP)	1,78	2,02
NY State Electric & Gas (NYSEG)	2,21	2,09
Rochester Gas & Electric (RGE)	1,57	1,51

El tiempo medio de interrupción por cliente *(System Average Interruption Duration Index, SAIDI)* de UI es el siguiente:

SAIDI (min)	1T 2023	1T 2022
United Illuminating Company (UI)	8,90	8,63

El indicador regulatorio que aplica en Conneticut (UI) es el SAIDI

El número de interrupciones medio por cliente *(System Average Interruption Frequency Index, SAIFI)* es el siguiente:

SAIFI	1T 2023	1T 2022
Central Maine Power (CMP)	0,50	0,45
NY State Electric & Gas (NYSEG)	0,27	0,31
Rochester Gas & Electric (RGE)	0,16	0,19
United Illuminating Company (UI)	0,10	0,11

Durante el primer trimestre de 2023, las zonas de distribución de AVANGRID se vieron afectadas por diversas tormentas. En febrero, las áreas de distribución de Maine y Nueva York sufrieron fuertes vientos y temperaturas extremadamente frías, durante las que se vieron afectados más de 80.000 clientes, alcanzando en determinadas zonas el umbral de "Major Storm". A finales de ese mismo mes, la tormenta Olive azotó territorios del estado de Nueva York, afectando a más de 100.000 clientes de NYSEG y más de 21.000 de RGE.

Por su parte, en marzo, los estados de Nueva York y Maine experimentaron también fuertes nevadas y vientos que afectaron principalmente a las zonas costeras de CMP (115.000 clientes impactados) y Nueva York (67.000 clientes). Gracias a los esfuerzos en la respuesta ante emergencias de la compañía, no se registraron incidentes de seguridad significativos en los trabajos de recuperación realizados.

Como consecuencia de su operación y mantenimiento en respuesta a estos eventos climatológicos, AVANGRID ha recibido el prestigioso premio a la Respuesta de Emergencia, otorgado cada año por el Instituto Eléctrico Edison (EEI) a aquellas empresas de servicios eléctricos que destacan por su resolución ante un temporal o un desastre natural. En concreto, EEI ha reconocido las labores de recuperación del servicio eléctrico llevadas a cabo por Avangrid en Canadá tras el paso del huracán Fiona, uno de los más violentos registrados en la historia del país, en septiembre de 2022.

1.3.2 Gas

AVANGRID suministra gas a más de 1 millón de puntos de suministro (+0,5%). A cierre del primer trimestre de 2023, se han distribuido 23.434 GWh de gas, que supone una reducción de 14,5% respecto del mismo período del año anterior, debido fundamentalmente a las altas temperaturas experimentadas durante el primer trimestre de 2023:

Energía Distribuida (GWh)	1T 2023	1T 2022	%
NY State Electric & Gas (NYSEG)	6.179	7.094	-12,9%
Rochester Gas & Electric (RGE)	6.684	7.692	-13,1%
Maine Natural Gas (MNG)	1.123	1.655	-32,2%
Berkshire Gas (BGC)	1.093	1.212	-9,8%
Connecticut Natural Gas (CNG)	4.274	4.952	-13,7%
Southern Connecticut Gas (SCG)	4.081	4.787	-14,8%

1.4. Brasil – Neoenergia

A cierre del primer trimestre de 2023, los puntos de suministro de Neoenergia superan los 16 millones (+1,9%). El volumen de energía eléctrica distribuida en el primer trimestre del año ha sido de 19.511 GWh, que supone un crecimiento del 0,2% con respecto al año anterior:

Energía Distribuida (GWh)	1T 2023	1T 2022	%
Neoenergia Elektro	5.048	5.249	-3,8%
Neoenergia Coelba	6.548	6.301	3,9%
Neoenergia Cosern	1.615	1.627	-0,7%
Neoenergia Pernambuco	4.465	4.481	-0,4%
Neoenergia Brasilia	1.835	1.817	1,0%

Los esfuerzos para la mejora de la calidad de suministro han permitido aumentarla respecto al primer trimestre de 2022 en Coelba, Pernambuco y Brasilia, y todas las distribuidoras cumplen con las exigencias regulatorias en este ámbito.

El tiempo de interrupción medio por cliente *(duração equivalente de interrupção por unidade consumidora, DEC)* ha sido el siguiente:

DEC (h)	1T 2023	1T 2022
Neoenergia Elektro	2,35	2,30
Neoenergia Coelba	3,08	3,68
Neoenergia Cosern	2,60	2,36
Neoenergia Pernambuco	2,67	3,21
Neoenergia Brasilia	1,58	1,74

Pueden producirse variaciones tras revisiones regulatorias

El número de interrupciones medio por cliente *(freqüencia equivalente de interrupção por unidade consumidora, FEC)* ha sido:

FEC	1T 2023	1T 2022
Neoenergia Elektro	1,21	1,14
Neoenergia Coelba	1,25	1,38
Neoenergia Cosern	1,02	0,86
Neoenergia Pernambuco	1,24	1,25
Neoenergia Brasilia	1,44	1,30

Pueden producirse variaciones tras revisiones regulatorias

A la vista de las cifras, cabe destacar que, en febrero, el área de concesión de Elektro se vió impactada por intensas lluvias torrenciales, declarándose la situación de emergencia ("calamidad pública") en las ciudades del Valle de Paraíba y de los litorales Norte y Sur del Estado de São Paulo.

En el primer trimestre, Neoenergía concluyó, catorce meses antes de lo previsto, la construcción del proyecto de transporte, Rio Formoso, perteneciente al Lote 9, adquirido en la subasta 002/2019 realizada por la Agencia Nacional de Energía Eléctrica (Aneel). Este proyecto, ubicado en el estado de Bahía, ha consistido en la construcción de la subestación de Rio Formoso II, la ampliación de la de Rio das Éguas y la construcción de una línea de transporte de 105 km de longitud que conecta las dos instalaciones.

2. Negocio de producción de electricidad y clientes

A cierre de 2022, la **capacidad instalada** de Iberdrola crece un 4,4% respecto al cierre del primer trimestre del 2022 y alcanza los 61.142 MW, alcanzando la capacidad de fuentes libres de emisiones el 71,3% (43.610 MW) del total de capacidad, frente al 71,0% a cierre de marzo de 2022:

MW	1T 2023	Vs. 1T 2022
Capacidad propia (*)	**53.996**	**5,0%**
Renovables (*)	40.344	5,3%
Eólica terrestre	20.202	3,9%
Eólica marina	1.258	-
Hidroeléctrica	14.096	-0,3%
Solar	4.576	40,3%
Baterías	198	2,6%
Nuclear	3.177	-
Ciclos Combinados de Gas	9.291	5,9%
Cogeneración	1.185	-
Capacidad para terceros	**7.146**	**-**
Renovables	103	-
Eólica terrestre	103	-
Ciclos Combinados de Gas	7.043	-
Total (*)	**61.142**	**4,4%**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.
(*) Incluye 13 MW de capacidad instalada de pilas de combustibles

La **producción neta de electricidad** en el primer trimestre de 2023 ha sido de 45.448 GWh, un 6,3% más que la registrada en el mismo periodo de 2022, con un 67,4% del total libre de emisiones (30.620 GWh), frente al 65,2% a cierre del primer trimestre de 2022:

GWh	1T 2023	Vs. 1T 2022
Producción propia (*)	**36.548**	**8,1%**
Renovables (*)	24.137	11,2%
Eólica terrestre	12.317	1,6%
Eólica marina	1.422	2,0%
Hidroeléctrica (incluye MH)	9.215	24,9%
Solar	1.165	46,5%
Nuclear	6.444	5,6%
Ciclos Combinados de Gas	4.244	-3,5%
Cogeneración	1.723	8,0%
Producción para terceros	**8.899**	**-0,7%**
Renovables	57	-31,2%
Eólica terrestre	57	-31,2%
Ciclos Combinados de Gas	8.842	-0,4%
Total (*)	**45.448**	**6,3%**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo

(*) Incluye 19 GWh de producción de pilas de combustibles en 1T 2023 y 20 GWh en 1T 2022

A 31 de marzo de 2023, Iberdrola cuenta con 29,6 millones de contratos, un 3,7% más que a cierre de marzo de 2022, con el siguiente desglose:

Millones de contratos	España	R.U.	Brasil	Total	Vs. 1T 2022
Contratos de electricidad	10,8	2,8	0,0	13,6	0,1%
Contratos de gas	1,3	1,9		3,2	-5,4%
Smart solutions	9,8	2,6 (*)	0,5	12,8 (*)	10,6%
Total	**21,9**	**7,3**	**0,5**	**29,6**	**3,7%**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye 2,3 millones de contadores inteligentes instalados

2.1 España

Capacidad y producción renovable

A cierre de año, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en España de 19.953 MW (+3,3%), con el siguiente desglose:

	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas (*)	Total
Eólica terrestre	5.952	258	6.209
Solar FV	2.777	-	2.777
Hidroeléctrica (**)	10.700	-	10.700
Mini hidroeléctrica	247	-	247
Baterías	19	-	19
Total Capacidad	**19.695**	**258**	**19.953**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de MW.

(**) Se incluyen los 998 MW de Gouvaes y Daivoes, potencia instalada en Portugal.

En **solar fotovoltaica** ha comenzado la operación comercial de la planta fotovoltaica Almaraz I (50 MW), en Cáceres, dónde además, continúan los trabajos para la puesta en marcha de Almaraz II (30 MW), prosiguen las obras de la planta fotovoltaica Cedillo (375 MW), donde ha dado comienzo la instalación de módulos fotovoltaicos, y, en la localidad de Alcántara, se ha finalizado la instalación de módulos de las cuatro plantas fotovoltaicas, Tagus I a IV (200 MW en total), en las que están en progreso los trabajos en la línea de evacuación y los de modificación de la subestación del punto de conexión del proyecto.

Se ha finalizado el montaje de módulos fotovoltaicos en las plantas de Virgen de Areños III (50 MW) en Palencia, Manantiales I (30 MW) y Valbuena (50 MW) en Guadalajara, Cespedera (27 MW) en Cádiz y Llanos Pelaos 3 (7 MW) en Fuerteventura. También ha finalizado el montaje mecánico de las plantas fotovoltaicas Cornicabra y Poleo, que junto con Espliego, forman el conjunto Guillena (144 MW), en Sevilla. En Salamanca, se están ejecutando los trabajos de la línea de evacuación de la planta fotovoltaica de Villarino (50 MW).

Prosigue la construcción de la planta fotovoltaica Peñarrubia (50 MW) en Murcia, donde ha dado comienzo el montaje de módulos fotovoltaicos y las obras de las plantas fotovoltaicas Salinas I,II y III (149 MW) en Cuenca, donde se ha iniciado el montaje de seguidores y módulos.

Adicionalmente, han dado comienzo las obras de plantas fotovoltaicas Velilla, que sumará 350 MW, en Palencia, Fuentes (50 MW), en Guadalajara, en la que ya progresa el montaje de seguidores y de las mesas de estructura y de la plantas híbridas Ballestas (41 MW) y Casetona (33 MW), en Burgos.

En **eólica terrestre**, continúa el progreso del parque eólico Buniel (104 MW), y del parque eólico Valdemoro (50 MW) en Burgos, donde avanzan las obras de las infraestructuras comunes de evacuación.

Adicionalmente, se ha reforzado la alianza entre Iberdrola y MAPFRE, incorporando 150 MW fotovoltaicos a la sociedad creada hace dos años, que ya contaba con 295 MW eólicos. Se trata de las plantas fotovoltaicas Olmedilla (50 MW) y Romeral (50MW) en Cuenca y Almaraz 1 (50MW) en Cáceres. Con la incorporación de estos activos, Iberdrola se convertirá en el accionista mayoritario de la sociedad conjunta, con un 51% de la sociedad.

En proyectos de almacenamiento con **baterías**, se ha energizado la planta de Urkilla (5 MW), en Álava, cuya operación comercial está prevista para el próximo trimestre.

En Portugal, en el complejo **hidroeléctrico** del Tâmega, una vez realizada la puesta en marcha con éxito tanto de la instalación de Gouvães (880 MW) como de Daivões (118MW), se han proseguido con los trabajos de Alto Tâmega, donde tras finalizar el hormigonado del cuerpo de presa en 2022, se han finalizado en este primer trimestre de 2023 el hormigonado de los aliviaderos. El montaje de los dos grupos con un total de 160 MW continúa según lo planificado.

Dentro del proceso de desinversiones, se ha recibido autorización de cambio de titular para las centrales de Torrecilla I (Palencia; 0,93 MW) y Las Rozas (Cantabria; 6,5 MW) en favor de Minicientrales Hidroeléctricas de Galicia S.L y Global Capablanca S.L.U respectivamente.

La **producción renovable** ha alcanzado los 8.785 GWh (+40,3%), con el siguiente desglose:

	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	3.039	146	3.185
Solar FV	611	-	611
Hidroeléctrica	4.868	-	4.868
Mini hidroeléctrica	121	-	121
Total Producción	**8.639**	**146**	**8.785**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de GWh.

La producción consolidada a nivel EBITDA por tecnologías ha evolucionado de la siguiente manera respecto al primer trimestre de 2022:

- La **producción eólica terrestre** alcanza los 3.039 GWh, con un descenso del 3,7% debido al menor recurso eólico.
- La **producción hidroeléctrica** se situó en 4.989 GWh, con un aumento del 94,5% por el aumento del recurso hídrico y la aportación de las nuevas centrales de Gouvaes y Daivoes.
- La **producción solar fotovoltaica** alcanza los 611 GWh, con un aumento del 59,8% debido a la puesta en marcha de nueva capacidad.

Capacidad y producción térmica

La **capacidad térmica** del grupo Iberdrola en España a cierre de marzo alcanza los 9.218 MW, sin cambios respecto al 31 de marzo de 2022, con el siguiente detalle:

	MW Instalados consolidados	MW Sociedades participadas(*)	TOTAL
Nuclear	3.177	-	3.177
C.C. de Gas	5.695	-	5.695
Cogeneración	296	51	347
Total Capacidad	**9.167**	**51**	**9.218**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de MW.

La **producción térmica** de Iberdrola en el periodo ha alcanzado los 8.081 GWh (-0,3%) respecto al cierre del primer trimestre de 2022, con un aumento en la contribución nuclear (+5,6%) y una disminución de la producción de los ciclos combinados (-9,3%), y la cogeneración (-36,7%).

	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh Sociedades participadas(*)	Total
Nuclear	6.444	-	6.444
C.C. de Gas	1.232	-	1.232
Cogeneración	327	77	404
Total Producción	**8.004**	**77**	**8.081**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de GWh.

Comercialización

En lo que se refiere a la comercialización, la cartera gestionada por Iberdrola en España(*) alcanza los 21,8 millones de contratos a 31 de marzo de 2023, un 3,5% más que a cierre de marzo de 2022. Su desglose es el siguiente:

Miles de contratos	España
Contratos de Electricidad	10.792
Contratos de Gas	1.308
Contratos de Smart Solutions	9.774
Total	**21.874**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Por tipo de mercado se dividen en:

Miles de contratos	España	%
Mercado Libre	18.435	84,3%
Último Recurso	3.439	15,7%
Total	**21.874**	**100%**

Las ventas de electricidad(*) de Iberdrola durante durante los tres primeros meses de 2023 disminuye un 4,4%, como consecuencia principalmente de las menores ventas al Spot, distribuyéndose como sigue:

	GWh España	Vs. 2022
Mercado Libre	18,121	9,5%
PVPC	1,814	-13,1%
Otros mercados	2.542	-47,8%
Total Ventas	**22.478**	**-4,4%**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Respecto al gas*, Iberdrola ha gestionado un balance durante el primer trimestre de 2023 de 0,68 bcm, de los cuales 0,05 bcm se vendieron en operaciones mayoristas, 0,40 bcm se vendieron a clientes finales y 0,24 bcm se dedicaron a la producción de electricidad.

2.2. Reino Unido

Capacidad y producción renovable

A cierre de año, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en Reino Unido de 3.008 MW.

	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	1.971	15	1.986
Eólica marina	908	-	908
Solar FV	10	-	10
Baterías	104	-	104
Total Capacidad	**2.993**	**15**	**3.008**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de MW

* Ventas de electricidad en barras de central. Ventas de gas sin restar mermas

En **solar fotovoltaica**, se prepara el relanzamiento de las obras del proyecto híbrido de Coldham (9 MW), en Inglaterra, cuya instalación y puesta en marcha se prevé tendrá lugar en el tercer trimestre. Además, tanto en esta tecnología como en eólica terrestre, se prosigue con el desarrollo de los quince proyectos que fueron agraciados con Contratos por Diferencias (CfD) en la en la cuarta ronda de subastas que tuvieron lugar en el año 2022.

En **eólica marina**, el negocio renovable en Reino Unido está desarrollando actualmente proyectos con esta tecnología en el país, con los proyectos denominados **East Anglia** y los terrenos asegurados en Escocia.

East Anglia 3, tras haber conseguido un contrato por diferencias en la cuarta ronda de subastas del Reino Unido, ha seguido asegurando contratos cla¬ve para el proyecto, además de continuar con los trabajos de ingenería y diseño y los trabajos de alta tensión (HVDC, esta¬blecimiento y fabricación) que muestran un buen progreso. Se han conseguido ya todos los contratos clave, incluidos los de cimentación, cable de exportación y suministro e instalación de turbinas.

Por último, tras el éxito en la adjudicación de la subasta de área del suelo marino de ScotWind, se firmaron contratos de opción en 2022 con el estado escocés ("Crown Estate Scotland") para el dearrollo de los tres proyectos eólicos marinos con una capacidad total de 7 GW; dos proyectos flotantes de gran es¬cala en alianza con Shell (3 GW **MarramWind** y 2 GW **CampionWind**) y un proyecto de cimentaciones fijas (2 GW, **MachairWind**). Se sigue tra¬bajando actualmente en el proceso de obtención de los permisos.

En cuanto a la **producción renovable** en Reino Unido, ha alcanzado los 2.272 GWh (-10,2%) con el siguiente desglose:

	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	1.207	4	1.211
Eólica marina	1.060	-	1.060
Solar y baterías	1	-	1
Total Producción	**2.267**	**4**	**2.271**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de GWh.

La evolución de la producción consolidada a nivel EBITDA en el primer trimestre del año ha sido:

- La producción eólica terrestre alcanza los 1.207 GWh, disminuyendo un 19% respecto al mismo periodo del año anterior por el menor recurso eólico.
- La producción eólica marina aumenta un 2,3% hasta los 1.060 GWh, gracias al mayor factor de carga.

Comercialización

A 31 de marzo de 2023 la cartera de contratos gestionada en Reino Unido supera los 7,2 millones, creciendo un 1,9% frente al mismo periodo del año anterior, y alcanzando el despliegue de contadores inteligentes un total de 2,3 millones instalados, siendo el desglose de contratos el siguiente:

	Miles de contratos
Contratos de Electricidad	2.800
Contratos de Gas	1.894
Contratos de Smart Solutions	297
Smart Meters	2.266
Total	**7.256**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

En cuanto a las ventas(*), a cierre de marzo de 2023 se han suministrado a clientes 4.651 GWh de electricidad y 9.259 GWh de gas, un -15,8% y un -7,1% menos, respectivamente, que en el mismo periodo de 2022.

* Ventas de electricidad en barras de central. Ventas de gas sin restar mermas

2.3. Estados Unidos – Avangrid
Capacidad y producción renovable

A cierre del primer trimestre, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en Estados Unidos de 8.722 MW (+4,3%) con el siguiente desglose:

	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	7.825	236	8.061
Hidroeléctrica	118	-	118
Solar FV	517	12	529
Total Capacidad	**8.474 (**)**	**248**	**8.722 (**)**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de MW.
(**) Incluye 13 MW de capacidad instalada de pilas combustibles.

En **eólica terrestre**, una vez completado el montaje del parque eólico Midland (105 MW) en Illinois, está simplemente pendiente la interconexión para comenzar con su puesta en marcha.

Por su parte, en **solar fotovoltaica**, durante este primer trimestre ha finalizado el montaje de la planta fotovoltaica Montague (211 MW), en Oregón, mientras se ha avanzado con los trabajos de puesta en marcha para alcanzar la operación comercial en los próximos meses. En este mismo estado, prosigue la ejecución de los proyectos Bakeoven (80 MW) y Daybreak (189 MW), que tienen prevista su finalización durante el transcurso del año.

Por otra parte, en el estado de Texas continúa el desarrollo para la futura construcción de la planta fotovoltaica True North (321 MW), donde está previsto comenzar las obras próximamente.

En **eólica marina**, la construcción de **Vineyard Wind 1** sigue avanzando según lo previsto, con la perforación del emplazamiento de conexión del cable de exportación finalizada. Tanto la construcción de la subestación terrestre como la instalación del cable de exportación están en curso, estando todos los componentes en proceso de fabricación.

En cuanto a **Commonwealth Wind**, debido a los grandes retos a los que se enfrenta la industria eólica marina relativos a la cadena de suministro, la cre¬ciente inflación y la subida de los tipos de interés, Avangrid presentó el pasado 12 de diciembre de 2022 una moción ante la DPU de Massachusetts ("Massachusetts Department of Public Utilities") so¬licitando la desestimación de la revisión de los contratos de compraventa de energía (Power Purchase Agreements) firmados con las distribuidoras del estado. Avangrid sigue comprometida a presentar el proyecto **Commonwealth Wind** a la cuarta subasta de Massachusetts, prevista para la segunda mitad del 2023, y tiene la máxima confianza, dado el estado avanzado de los proyectos y sus beneficios inherentes, de que podrá hacer frente a los retos económicos existentes a los que se enfrenta el proyecto ofreciendo el precio más competitivo, un calendario apropiado para ayudar a Massachusetts a cumplir sus ambiciosos objetivos climáticos a 2030, y la creación de miles de empleos y oportunidades de desarrollo.

La **producción renovable** en Estados Unidos ha alcanzado los 5.700 GWh (+4,7%) con el siguiente desglose:

	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	5.340	161	5.501
Hidroeléctrica	73	-	73
Solar FV	101	5	107
Total Producción	**5.534(**)**	**166**	**5.700(**)**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de GWh.
(**) Incluye 19 GWh de producción de pilas combustibles.

Respecto a la evolución de la producción por tecnologías consolidada a nivel EBITDA respecto al mismo periodo del año anterior:

- La producción eólica terrestre alcanza los 5.340 GWh, un 4,3% superior.
- La producción con tecnología solar fotovoltaica se sitúa en 101 GWh (+3%), gracias a la entrada en operación de nuevos proyectos.
- La producción hidroeléctrica aumenta un 99,5% hasta 73 GWh desde los 37 GWh del año anterior

a cierre de marzo.

2.4. México

Capacidad y producción renovable

A cierre del primer trimestre, Iberdrola cuenta con una **capacidad renovable** instalada en México de 1.335 MW, sin cambios respecto al cierre del 2022, con el siguiente desglose:

	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	693	-	693
Propia	590	-	590
Para terceros	103	-	103
Solar FV	642	-	642
Total Capacidad	**1.335**	**-**	**1.335**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de MW.

La **producción renovable** generada en el periodo ha sido de 678 GWh (-19,1%) con el siguiente desglose:

	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	363	-	363
Propia	306	-	306
Para terceros	57	-	57
Solar FV	314	-	314
Total Producción	**678**	**-**	**678**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de GWh.

Por tecnologías, la evolución de la producción a nivel EBITDA a cierre del trimestre ha sido:

- La producción eólica terrestre alcanza los 363 GWh, disminuyendo un 31,4% debido a un menor recurso eólico.
- En cuanto a la producción con energía solar FV, alcanza los 314 GWh, habiéndose incrementado en un 2,1% por el mayor factor de carga experimentado.

Capacidad y producción térmica

En México, la **capacidad térmica** instalada a 31 de marzo de 2023 es de 9.862 MW, donde se refleja el incremento de 514 MW, respecto al mismo periodo del año anterior, por la entrada en producción de Tamazunchale II a principios de mayo del 2022. La producción térmica durante los tres primeros meses de 2023 alcanzó los 12.204 GWh, un -0,8% inferior a la generada en el mismo periodo del año anterior:

	MW	GWh
Ciclos Combinados de Gas	9.660	11.850
Propia	2.617	8.842
Para terceros	7.043	3.007
Cogeneración	202	354
Total	**9.862**	**12.204**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Comercialización

Las ventas de electricidad a 31 de marzo de 2023 ascienden a 12.814 GWh (-6,5% vs. mismo periodo de 2022) con el siguiente desglose:

	GWh 2023	GWh 2022
CFE	8.926	8.963
Privados	3.888	4.738
Total Ventas	**12.814**	**13.701**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

2.5. Brasil – Neoenergia

Capacidad y producción renovable

A cierre del trimestre, la **capacidad renovable** instalada en Brasil asciende a 4.618 MW (+13,5%), con el siguiente desglose:

	MW Instalados Consolidados a nivel EBITDA	MW gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	1.438	-	1.438
Hidroeléctrica	836	2.194	3.031
Solar FV	149	-	149
Total Capacidad	**2.424**	**2.194**	**4.618**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de MW.

En tecnología **solar fotovoltaica**, en Santa Luzia, en el estado de Paraiba al nordeste del país, ha entrado en operación comercial el Complejo fotovoltaico Luzia (149,3 MW), completando así el primer complejo híbrido de la compañía en Brasil, el complejo Renovable Neoenergía de Paraíba, que cuenta con una potencia de 600 MW, y está formado por 15 parques eólicos que tienen en total 136 aerogeneradores y las dos plantas solares de Neoenergia Luzia, con 228.000 paneles.

En **eólica terrestre**, ha continuado la instalación y puesta en marcha de los diferentes parques eólicos que forman el complejo eólico Oitis (566 MW) en el estado de Piauí, donde ya hay instalados un total de 82 aerogeneradores (435 MW) y se espera que el complejo esté completamente operativo durante el próximo trimestre.

En **hidroeléctrica**, se ha alcanzado un acuerdo a finales de 2022 para una permuta de activos durante el año 2023, donde Neoenergía aumentará su participación en la central de Dardanelos hasta el 100%, dejando de tener participación en las centrales de Baguarí y Telespires, optimizando así su portfolio de generación con esta tecnología.

En cuanto a la **producción renovable**, a cierre de marzo se han alcanzado los 5.115 GWh (-4,4%) con el siguiente desglose:

	GWh Consolidados a nivel EBITDA	GWh gestionados sociedades participadas(*)	Total
Eólica terrestre	892	0	892
Hidroeléctrica	782	3.370	4.152
Solar FV	72	0	72
Total Producción	**1.746**	**3.370**	**5.115**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

(*) Incluye la parte proporcional de GWh.

Respecto a la evolución por tecnologías de la producción consolidada a nivel EBITDA:

- La producción eólica terrestre alcanza los 892 GWh, aumentando un 54,2%, gracias a la aportación de los nuevos complejos eólicos en explotación.
- En cuanto a la producción hidroeléctrica, alcanza los 782 GWh, ligeramente por encima de la correspondiente al mismo periodo del año anterior (+0,9%).
- La producción solar fotovoltaica ha sido de 72 GWh, debido a las aportaciones de las nuevas plantas Luzia 2 y 3.

Capacidad y producción térmica

En Brasil la capacidad térmica en el primer trimestre del 2023 se mantiene en 533 MW, no habiéndose producido energía con esta tecnología durante el año:

	MW	GWh
Ciclos Combinados de Gas	533	-
Total	**533**	**-**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Comercialización

Las ventas de electricidad en los tres primeros meses del año 2023 ascienden a 4.250 GWh (+5,6% vs. mismo periodo de 2022) con el siguiente desglose:

	2023	2022
PPA	2.930	2.595
Mercado libre	1.320	1.428
Total Ventas	**4.250**	**4.023**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

2.6. Resto del Mundo

Capacidad y producción renovable

La **capacidad renovable** instalada en el Resto del Mundo a cierre de trimestre alcanza los 2.810 MW, un 21,0% más que a cierre de marzo de 2022, con el siguiente desglose:

	MW
Eólica terrestre	1.917
Eólica marina	350
Solar	468
Baterías	75
TOTAL	**2.810**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo

En tecnología **solar fotovoltaica,** en Portugal, en Paderne, está en progreso el montaje mecánico de las plantas fotovoltaicas Montechoro 1 y 2 (37 MW), y avanzan también las obras de la subestación. A final del mes de marzo han dado comienzo de obras de la planta fotovoltaica Carregado (64 MW), en el distrito de Lisboa, mientras que, en el distrito de Setúbal, continúan los trabajos de puesta en marcha de las plantas fotovoltaicas Alcochete I y II (46 MW). En Italia, en la región de Lazio, han dado comienzo las obras de la planta fotovoltaica Montefiascone (7 MW), y en Australia, se ha completado la instalación de módulos fotovoltaicos en el proyecto de Avonlie (245 MW), qué comenzará con el proceso de puesta en marcha.

Por su parte, en **eólica terrestre**, en Polonia, se sigue trabajando en la construcción del parque eólico Korytnica II, donde ha finalizado el montaje de los 14 aerogeneradores del parque y se está trabajando en la puesta en marcha. Progresan las obras de los parques eólicos de Grecia, con la ejecución de cimentaciones en el parque eólico Askio II (37 MW), mientras que en el parque de Rokani (18 MW), en Viotia, se está trabajando en la puesta en marcha, que se prevé finalizará en el próximo trimestre. En Australia, ha dado comienzo el montaje de aerogeneradores en el parque eólico Flyers Creek (146 MW).

Además, prosigue el desarrollo de **proyectos eólicos marinos**:

- En **Alemania**, en el proyecto de Baltic Eagle (476 MW), se ha instalado la subestación offshore y se procederá a la energización de la misma durante el segundo trimestre del año. La fabricación de las cimentaciones ha finalizado y se está proceciendo a la entrega de los monopilotes en el puerto de Mukran para comenzar la instalación en el segundo trimestre, mientras que ha dado comienzo la la fabricación de las nacelles de los aerogeneradores. Desde el punto de vista comercial, se ha llegado a un acuerdo de compraventa de energía a largo plazo con Amazon para el mencionado proyecto y con Amazon y Mercedes-Benz Group AG para el proyecto de Windanker (315 MW).
- En **Francia**, en el proyecto de Saint Brieuc (496 MW), habiendo completado la conexión de la subestación offshore a la red de RTE, se continúa con la instalación del cable subterráneo y con la instalación de las cimentaciones, que permitirá ir poniendo los aerogeneradores en servicio progresivamente, culminando con la puesta en marcha del parque eólico marino antes del final del año 2023.
- En **Suecia**, en relación al desarrollo de la cartera de proyectos, se continúa trabajando por parte de Svea Vind Offshore junto con Iberdrola. Se han solicitado los permisos medioambientales y conexión a red para los proyectos Utposten II (540 MW) y Gretas Klackar 1 (1.625 MW), y se continúa trabajando para la presentación del permiso medioambiental de Långgrund I & II (2.925 MW).
- En **Irlanda**, se ha publicado el marco de desarrollo para los proyectos de la Fase 2 (5 GW para 2030), donde Iberdrola tiene su cartera. Se está a la espera de la publicación de las zonas marinas (DMAP) por parte del gobierno. Posteriormente se conocerán las condiciones de la subasta en la que podrán participar estos proyectos (ORESS 2).
- En **Noruega**, se han publicado las reglas de la próxima subasta para el desarrollo de dos emplazamientos (Utsira Nord - 1,5 GW flotante y Soerlige Nordsjoe - 1,5 GW fija) a celebrar en el tercer trimestre de 2023. Iberdrola sigue trabajando con sus socios, TotalEnergies y Norsk Havvind, para competir en las ofertas de ambas subastas.

- En **Japón**, los promotores están trabajando para presentar ofertas para la subasta de Ronda 2 (capacidad prevista de 1,8 GW en 4 emplazamientos) a finales de Junio. Iberdrola continúa desarrollando los proyectos de su cartera para la Ronda 3 con sus socios japoneses (subasta para el 2024 y publicación de adjudicatario en 2025), mientras sigue analizando distintas oportunidades para aumentar la presencia de la compañía en el país tanto en las distintas rondas de offshore como en otras áreas de negocio.
- En **Australia**, presentaremos la aplicación para la Licencia de Viabilidad que ha convocado la administración Federal en la zona de Gippsland, estado de Victoria, y seguimos incrementando las posibilidades de participación en futuras Licencias que está programado que publique el Gobierno Federal,como la consulta pública que ha realizado para el área propuesta en la zona de Hunter, en el estado de Nueva Gales del Sur.

La **potencia instalada** tiene el siguiente desglose por país:

	Eólica terrestre	Solar fotovoltaica	Baterías	Eólica marina	MW
Alemania		-		350	350
Australia	884	352	75		1.311
Grecia	403	6			409
Hungría	158				158
Francia	118			-	118
Portugal	92	86			178
Polonia	163	-			163
Rumanía	80				80
Chipre	20				20
Italia		23			23
Total	**1.917**	**468**	**75**	**350**	**2.810**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

En cuanto a la **producción renovable**, ha alcanzado en el primer trimestre un total de 1.644 GWh, un 20,1% más que en el mismo periodo del año anterior, con el siguiente desglose por tecnología y país:

Resto del Mundo	Eólica terrestre	Solar fotovoltaica	Baterías	Eólica marina	GWh
Alemania				362	362
Australia	572	39	0		611
Grecia	238	2			240
Hungría	92				92
Francia	79				79
Portugal	64	13			77
Polonia	110				110
Rumanía	61				61
Chipre	6				6
Italia		6			6
Total	**1.223**	**60**	**0**	**362**	**1.644**

Pueden producirse discrepancias debido al redondeo.

Por tecnologías, aumenta la producción mediante eólica terrestre (+21,1%) principalmente por las incorporaciones de nueva potencia, principalmente por el complejo Port Augusta en Australia. La producción con eólica marina aumenta ligeramente (+1,1%).

3. Otros aspectos

3.1 Remuneración al accionista

En el Plan 2020-2025, Iberdrola estableció un suelo a la remuneración al accionista de 0,40 euros por acción para los años de 2020 a 2022, a través de su sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible”.

En este sentido, Iberdrola abonó a finales de enero 2023 una retribución a cuenta del ejercicio 2022, que ascendió a **0,180 euros brutos por acción (+5,9% vs. 2021)**. Destacar el apoyo que los accionistas de Iberdrola continúan mostrando a la gestión del Grupo, ya que casi el 80% de éstos eligieron recibir el dividendo en acciones.

Gracias a los resultados obtenidos, Iberdrola propondrá en la próxima Junta General de Accionistas, que se celebrará el 28 de abril, una retribución complementaria de **0,31 euros brutos** por acción, lo que supondrá una remuneración para el accionista de **0,49 euros brutos por acción** a cargo de los resultados del 2022, siempre que sea aprobado en la mencionada Junta General de Accionistas.

Es preciso destacar que el programa “Iberdrola Retribución Flexible” permite a los accionistas de Iberdrola elegir entre las siguientes opciones para el cobro del dividendo (o combinarlas, siendo el valor de la retribución a recibir equivalente):

i. percibir su retribución mediante la entrega de acciones nuevas totalmente liberadas;
ii. transmitir la totalidad o parte de sus derechos de asignación gratuita en el mercado;
iii. recibir su retribución en efectivo mediante el cobro del Dividendo Complementario.

Con el objetivo de cumplir el compromiso del grupo de mantener el número de acciones en circulación en torno a 6.240 millones, durante la pasada Junta de Accionistas, se aprobó un nuevo programa de amortización de acciones propias con el fin de recomprar las emitidas bajo el programa “Iberdrola Retribución Flexible”.

Análisis de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada

Como consecuencia de la coyuntura actual de los mercados energéticos y la operativa real de estos en la relación producción eléctrica-cliente final, se reportan los negocios del grupo con una diferenciación entre las actividades de redes (reguladas) y las de producción de energía y clientes en su conjunto (tanto con fuentes renovables como convencionales), para reflejar más adecuadamente la evolución de dichos negocios.

Además, cabe destacar que, en el negocio de Estados Unidos, hay ciertos gastos reconciliables que son cada vez más relevantes, como consecuencia del cambio de lenguaje en el país sobre el reconocimiento de estos gastos (principalmente tormentas), que permite disminuir las diferencias entre US GAAP e IFRS. Estos gastos reconciliables son compensados a través de mayores ingresos reconocidos en el periodo, que serán cobrados en periodos sucesivos.

Las cifras más destacables de los resultados del primer trimestre de 2023 son las siguientes:

M Eur	1T 2023	1T 2022	%
CIFRA DE NEGOCIOS	15.460,6	12.150,0	+27,2
MARGEN BRUTO	6.708,5	4.685,4	+43,2
EBITDA	4.064,5	2.950,9	+37,7
EBIT	2.738,0	1.747,1	+56,7
BENEFICIO NETO	1.485,4	1.058,3	+40,4

El EBITDA del primer trimestre de 2023 crece un 37,7% respecto al contabilizado en el mismo periodo de 2022, alcanzando el 80% el porcentaje de resultados de países con calificación crediticia A.

1. Margen Bruto

El Margen Bruto crece un 43,2% hasta los 6.708,5 M Eur, siendo el crecimiento del 40% excluyendo el efecto del tipo de cambio y efectos reconciliables en Estados Unidos. Su evolución es consecuencia de lo siguiente:

- El Margen Bruto del negocio de **Redes** aumenta un 14,5% respecto al primer trimestre de 2022 hasta alcanzar los 2.786,6 M Eur:
  - En España crece un 5,2% hasta 515,2 M Eur debido a la regularización de inversiones realizadas en ejercicios anteriores.
  - La contribución de Reino Unido en el trimestre se sitúa en 343,1 M Eur (-11,3%, -6,3% en moneda local), por la menor contribución de los activos de transporte como consecuencia de un efecto retributivo temporal que se cobrará posteriormente.
  - Estados Unidos aumenta su contribución en el período un 22,4% hasta 1.166,5 M Eur (+16,1% en moneda local), como consecuencia de la reconciliación de los costes por tormentas (+103 M Eur) y el reconocimiento de los “arrearages” (+37 M Eur) para cobrar cantidades impagadas por determinados clientes como consecuencia de no poder cortar el suministro por medidas impuestas durante la pandemia del COVID.
  - El Margen Bruto de Brasil aumenta un 26,5% hasta 761,8 M Eur (+26,5%, +16,4% en moneda local), gracias al efecto positivo de los reajustes tarifarios en las distribuidoras (+54 M Eur) y la mayor contribución de los activos de transporte.
- El Margen Bruto del **Negocio de Producción de electricidad y clientes** crece un 73,8% y cifra su Margen Bruto en 3.929,4 M Eur:
  - La contribución de España al Margen Bruto crece un 124,2% hasta 2.157,5 M Eur, gracias a las menores compras de energía a los excepcionalmente altos precios del primer trimestre de 2022, como consecuencia de la mayor producción (+3,1 TWh), especialmente hidroeléctrica y nuclear, además de a la mayor energía suministrada, y a la gestión del negocio de gas en el trimestre.

- El Margen Bruto en el Reino Unido aumenta un 72,8% hasta 893,9 M Eur (+82,7% en moneda local), gracias al cobro del déficit generado en el pasado por la tarifa regulada SVT, que tuvo un impacto negativo en el último trimestre de 2022 (+329 M Eur). El negocio cuenta con un impacto negativo por la menor producción eólica terrestre (-19,0%).
- La contribución de EE.UU. crece un 20,3% y se sitúa en 310,4 M Eur (+20,3%, +14,2% en moneda local), con mayor producción gracias a la mayor capacidad puesta en marcha y los mejores precios.
- El Margen Bruto en México crece un 9,2% hasta los 290,1 M Eur (+3,7% en moneda local), gracias a la mayor contribución de los activos térmicos por la nueva capacidad en operación desde mayo de 2022 (Tamazunchale II), parcialmente compensada por el menor factor de carga eólico.
- La contribución de Brasil sube sube un 11,5% hasta 94,5 M Eur (+2,6% en moneda local), como consecuencia de la mayor producción eólica (+54,2%) gracias a la nueva capacidad puesta en marcha durante el periodo (+399 MW), parcialmente compensada por la menor contribución del negocio térmico.
- La contribución al Margen Bruto del negocio en el Resto del Mundo sube un 5,7% hasta 183,1 M Eur, gracias fundamentalmente a la mayor contribución de la eólica terrestre como consecuencia de la nueva capacidad puesta en marcha en Grecia y el mayor factor de carga en Australia.

2. Resultado de Explotación Bruto - EBITDA

El EBITDA consolidado en el trimestre crece un 37,7% respecto al contabilizado en el primer trimestre de 2022, alcanzando los 4.064,5 M Eur.

A la evolución ya explicada del Margen Bruto hay que añadir un Gasto Operativo Neto que se sitúa en 1.464,8 M Eur (+27,2%), aumentando un 6,9% tras excluir el efecto del tipo de cambio y, tanto el efecto extraordinario positivo de la reversión de una provisión por pensiones en el negocio de Redes en EE.UU. en 2022 (+88 M Eur), como impactos reconciliables en Margen Bruto en el mismo país (-110 M Eur). Por su parte, la partida de Tributos aumenta un 102,2% respecto al primer trimestre de 2022, incluyendo el impacto anual del nuevo gravamen del 1,2% sobre ventas en España (-216 M Eur) y otros efectos de menor cuantía como el mayor canon hidroeléctrico debido al aumento de la producción con dicha tecnología y el mayor gasto en Bono Social, tras su aprobación a finales de marzo de 2022.

3. Resultado de Explotación Neto - EBIT

El EBIT sube un 56,7% respecto al primer trimestre de 2022 y alcanza los 2.738,0 M Eur. Las Amortizaciones y Provisiones crecen un 10,2% alcanzando los 1.326,5 M Eur, siendo este crecimiento del 8,6% sin tipo de cambio:

- La partida de Amortizaciones aumenta un 5,5% hasta los 1.155,7 M Eur (+4,0% en moneda local), debido fundamentalmente al crecimiento del Grupo, por la mayor base de activos en Redes y el crecimiento en el negocio de Renovables.
- Por su parte, las Provisiones aumentan 62,4 M Eur y se sitúan en 170,7 M Eur por las mayores insolvencias ante el mayor importe de la facturación.

4. Resultado financiero

El resultado financiero aumentó -111 M EUR sobre los -399 M EUR reportados el primer trimestre del 2022 para situarse en -510 M EUR.

- El resultado de deuda aumentó -164 M EUR: -22 M EUR por la apreciación de las divisas contra el EUR, -74 M EUR por mayor saldo medio y -68 M EUR por el aumento de los tipos de interés.
- El resultado por derivados y otros mejora +53 M EUR por el mejor resultado de las coberturas de tipo de cambio, principalmente en USD y BRL.

Resultado financiero	1T 2023	1T 2022	Dif.
Deuda	-563	-399	-164
Por tipos de cambio			*-22*
Por saldo medio			*-74*
Por tipos de interés			*-68*
Derivados y otros	+53		+53
Total	**-510**	**-399**	**-111**

El impacto del tipo de cambio en el resultado de deuda se gestiona a nivel de beneficio neto mediante la contratación de derivados. El coste de la deuda sube 96 puntos básicos (de 4,12% a 5,08%); sin considerar Brasil aumenta 78 puntos básicos (de 2,85% a 3,63%). Este mayor coste se debe al aumento de tipos de interés fruto de las recientes subidas de los Bancos Centrales para contener la inflación. En Brasil el impacto de la inflación en la deuda se compensa por el beneficio operativo de las distribuidoras que está ligado a la inflación.

5. Resultado de Soc. por el método de participación

La partida de Resultados de Sociedades por el Método de Participación a cierre de marzo se sitúa en 3,4 M Eur frente a 215,8 M Eur en el primer trimestre de 2022, al incluir este último el impacto extraordinario del acuerdo de reestructuración alcanzado con CIP el año pasado sobre los activos de eólica marina en Estados Unidos.

6. Beneficio del periodo

La partida de impuestos en el periodo alcanza los 591,9 M Eur, frente a los 311,5 M Eur a cierre de marzo de 2022, como consecuencia fundamentalmente del mayor beneficio antes de impuestos, la inclusión del gravamen del 1,2% sobre ventas en España y el registro el año pasado de la plusvalía por la reorganización de los activos de eólica marina en EE.UU cuyo resultado era neto de impuestos.

Por su parte, los Minoritarios disminuyen por la caída de los resultados de Avangrid debido al impacto extraordinario positivo relacionado con las pensiones en el negocio de Redes en el primer trimestre de 2022 y por la plusvalía registrada el año pasado como consecuencia del acuerdo de restructuración alcanzado con CIP sobre los activos de eólica marina en el país.

Con todo ello, el **Beneficio Neto** alcanza los 1.485,4 M Eur en el primer trimestre del 2023, con un aumento del 40,4% desde los 1.058,3 M Eur respecto al cierre de marzo de 2022.

Resultados por negocios

1. Negocio de Redes

Las principales magnitudes del negocio de Redes son:

(M de Eur)	1T 2023	vs 1T 2022
Cifra de Ventas	5.136,1	+17,1%
Margen Bruto	2.786,6	+14,5%
EBITDA	1.659,0	+4,5%
EBIT	1.040,1	-1,1%

El EBITDA del negocio de Redes aumenta un 4,5% hasta los 1.659,0 M Eur.

1.1 ESPAÑA

(M de Eur)	1T 2023	vs 1T 2022
Cifra de Ventas	515,4	+4,9%
Margen Bruto	515,2	+5,2%
EBITDA	434,0	+6,1%
EBIT	271,7	+7,2%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto del Negocio de Redes en España aumenta un 5,2% hasta los 515,2 M Eur, debido fundamentalmente al reconocimiento de ingresos por inversiones realizadas en ejercicios anteriores.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA de este Negocio alcanza los 434,0 M Eur, lo que supone una mejora del 6,1%, con un Gasto Operativo Neto que disminuye un 2,1% y se sitúa en 55,9 M Eur, por las medidas de eficiencia llevadas a cabo en el ejercicios anteriores, que afectan positivamente este año.

El EBIT del Negocio de Redes España se cifra en 271,7 M Eur (+7,2%), tras descontar las Amortizaciones y Provisiones, que alcanzan los 162,3 M Eur (+4,2%), por mayores inversiones.

1.2 REINO UNIDO

(M de Eur)	1T 2023	vs 1T 2022	Moneda local
Cifra de Ventas	387,6	-3,0%	+2,6%
Margen Bruto	343,1	-11,3%	-6,3%
EBITDA	254,5	-14,9%	-10,1%
EBIT	156,2	-21,1%	-16,6%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto del negocio de Redes en Reino Unido disminuye un 11,3% (-6,3% en moneda local) y se sitúa en 343,1 M Eur, afectado por la menor contribución de los activos de transmisión como consecuencia de un efecto retributivo temporal que se cobrará a futuro.

b) Beneficio Operativo / EBIT

El EBITDA alcanza los 254,5 M Eur (-14,9%, -10,1% en moneda local), tras descontar el Gasto Operativo Neto, que aumenta 3,4% (+9,3% en moneda local) por mayores servicios exteriores y mayor plantilla.

Las Amortizaciones y Provisiones suponen 98,4 M Eur (-2,8%; +2,8% en moneda local) por la mayor base de activos, por lo que, unido a la evolución del EBITDA, el EBIT se sitúa en 156,2 M Eur (-21,1%; -16,6% en moneda local).

1.3 ESTADOS UNIDOS

	IFRS (M Eur)		
	1T 2023	vs 1T 2022	Moneda local (M USD)
Cifra de Ventas	1.984,5	20,9%	14,7%
Margen Bruto	1.166,5	22,4%	16,1%
EBITDA	380,1	-9,8%	-14,4%
EBIT	155,5	-38,5%	-41,6%

	US GAAP (M USD)	
	1T 2023	vs 1T 2022
Cifra de Ventas	2.068,2	12,6%
Margen Bruto	1.198,2	15,5%
EBITDA	534,7	7,9%
EBIT	291,6	-4,0%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto aumenta un 22,4% hasta los 1.166,5 M Eur, siendo el crecimiento del 16,1% en moneda local, por la mayor base de activos, la reconciliación de costes de tormentas (+103 M€) y por los "*arrearages*" (+37 M Eur), reconocimiento de cobro de cantidades pendientes por determinados clientes, como consecuencia de no poder cortar el suministro por medidas impuestas durante la pandemia del COVID.

b) Beneficio Operativo / EBIT

El EBITDA del negocio de Redes en Estados Unidos decrece un 9,8% y alcanza los 380,1 M Eur, una vez descontado el Gasto Operativo Neto de 490,0 M Eur, que aumenta un 92,2% (+82,4% en moneda local), afectado por el registro del exceso de provisión de pensiones (+86 M Eur) en 2022 y por los mayores gastos de servicios exteriores, en su mayoría reconociliables y debido a tormentas.

El EBIT disminuye un 38,5% hasta 155,5 M Eur (-41,6% en moneda local), una vez deducidas las Amortizaciones y Provisiones que aumentan un 26,5% en moneda local por la mayor base de activos y el incremento de insolvencias.

1.4. BRASIL

(M de Eur)	1T 2023	vs 1T 2022	Moneda local
Cifra de Ventas	2.249,0	+21,2%	+11,6%
Margen Bruto	761,8	+26,5%	+16,4%
EBITDA	590,4	+29,0%	+18,7%
EBIT	456,8	+31,5%	+21,0%

a) Margen Bruto

El Margen Bruto en el año aumenta un 26,5% (+16,4% en moneda local) hasta llegar a los 761,8 M Eur, gracias al efecto positivo de los reajustes tarifarios en las distribuidoras (+54 M Eur) en los meses de abril, agosto y octubre de 2022, y la mayor contribución de los activos de transporte.

b) Beneficio Operativo / EBIT

El Gasto Operativo Neto aumenta un 18,8% hasta los 168,0 M Eur (+9,3% en moneda local) como consecuencia de la mayor actividad y los servicios exteriores, quedando el EBITDA en 590,4 M Eur (+29,0% respecto al primer trimestre de 2022).

Por su parte, el EBIT crece un 31,5% hasta los 456,8 M Eur (+21,0% en moneda local), tras descontar las Amortizaciones y Provisiones, que aumentan 21,2% hasta 133,7 M Eur (+11,5% en moneda local), fundamentalmente por la mayor base de activos.

2. Negocio de producción de electricidad y clientes

Las principales magnitudes del negocio de Producción de Electricidad y Clientes son:

(M de Eur)	1T 2023	vs 1T 2022
Cifra de Ventas	10.499,4	+32,9%
Margen Bruto	3.929,4	+73,8%
EBITDA	2.413,5	+77,4%
EBIT	1.735,7	+139,3%

El EBITDA del negocio de Producción de Electricidad y Clientes aumenta un 77,4% hasta los 2.413,5 M Eur.

Cabe destacar que, a pesar de que el sujeto pasivo sobre el que se aplica el gravamen del 1,2% sobre ventas en España es Iberdrola, S.A., con el fin de un mejor análisis, se incluye dentro del negocio de Producción y Electricidad en España al ser el único negocio afectado por dicho gravamen.

2.1 ESPAÑA

(M de Eur)	1T 2023	vs 1T 2022
Cifra de Ventas	5.337,2	+6,3%
Margen Bruto	2.157,5	+124,2%
EBITDA	1.190.1	+113,5%
EBIT	930,0	+186,1%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto del primer trimestre de 2023 se sitúa en 2.157,5 M Eur (+124,2% respecto al año 2022), gracias a la mayor producción, especialmente hidroeléctrica y nuclear (+3,1 TWh), y las mayores ventas, que ha reducido las compras de energía a precios excepcionalmente altos que ocurrieron en 2022, y el efecto positivo de la gestión de gas en el trimestre frente al ejercicio anterior.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto se incrementa un 10,5% hasta 282,4 M Eur y los Tributos crecen hasta 685,0 M Eur, como consecuencia del nuevo gravamen del 1,2% sobre ingresos, y otros efectos de menor cuantía, el mayor canon hidroeléctrico debido al aumento de la producción con dicha tecnología y el mayor gasto en Bono Social, tras su aprobación a finales de marzo de 2022. Por tanto, el EBITDA alcanza lo 1.190,1 M Eur.

La partida de Amortizaciones y Provisiones aumentan un 12,0% hasta 260,2 M Eur, por la entrada en explotación de la nueva capacidad, fundamentalmente solar fotovoltaica, y los mayores costes de captación en el negocio comercial.

Como consecuencia de todo lo anterior, el EBIT se sitúa en 930,0 M Eur.

2.2 REINO UNIDO

(M de Eur)	1T 2023	vs 1T 2022	Moneda local
Cifra de Ventas	3.682,4	+131,3%	+144,6%
Margen Bruto	893,9	+72,8%	+82,7%
EBITDA	655,7	+130,8%	+144,0%
EBIT	500,2	+302,6%	N/A

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto del negocio en Reino Unido se sitúa en 893,9 M Eur a cierre del primer trimestre, un 72,8% mayor que en 2022 (+82,7% en moneda local), gracias al cobro del déficit generado en el pasado por la tarifa regulada SVT, que tuvo un impacto negativo en el último trimestre de 2022 (+329 M Eur) y la normalización de márgenes en el negocio de suministro, con una contribución menor de la eólica terrestre, como consecuencia del menor factor de carga (-19,0%).

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA se sitúa en 655,7 M Eur (+130,8%; +144,0% en moneda local), con un Gasto Operativo Neto que disminuye un 14,6% respecto al año pasado, hasta los 165,9 M Eur (-97% en moneda local), como consecuencia de planes de eficiencia.

Por su parte, los Tributos aumentan un 85,2% (95,8% en moneda local) hasta los 72,3 M Eur, por mayores gastos del esquema “Energy Company Obligation” y del programa “Warm Home Discount”.

La partida de Amortizaciones y Provisiones en el año se mantiene prácticamente plana y se sitúa en 155,4 M Eur (-2,7%; +2,8% en moneda local), quedando el EBIT en 500,2 M Eur (+302,6%).

2.3 ESTADOS UNIDOS

(M de Eur)	1T 2023	vs 1T 2022	Moneda local
Cifra de Ventas	378,6	+35,7%	+28,8%
Margen Bruto	310,4	+20,3%	+14,2%
EBITDA	155,4	+19,2%	+13,1%
EBIT	9,8	N/A	N/A

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto del negocio se sitúa en 310,4 M Eur (+20,3%; +14,2% en moneda local), debido a la mayor producción renovable (+4,7%), como consecuencia de la nueva capacidad puesta en operación (+357 MW) y el mayor recurso eólico en el año, junto con mejores precios.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto aumenta un 21,4% hasta los 94,5 M Eur (+15,3% en moneda local), fundamentalmente por una mayor plantilla y servicio exterior, aumentando los Tributos un 21,3% hasta 60,5 M Eur (+15,1% en moneda local) por la nueva potencia instalada. Con

ello, el EBITDA se sitúa en 155,4 M Eur (+19,2%; +13,1% en moneda local).

Por su parte, la contribución al EBIT del negocio es de 9,8 M Eur, tras descontar las Amortizaciones y Provisiones (145,6 M Eur) que aumentan un 11,7% respecto al año anterior, afectadas por el tipo de cambio, sin el que sube ligeramente (+6,0%), en línea con la potencia instalada.

2.4 MÉXICO

(M de Eur)	1T 2023	vs 1T 2022	Moneda local
Cifra de Ventas	753,0	-2,3%	-7,3%
Margen Bruto	290,1	+9,2%	+3,7%
EBITDA	207,4	+9,2%	+3,7%
EBIT	154,4	+15,1%	+9,3%

a) Margen Bruto:

En el primer trimestre de 2023, el Margen Bruto alcanza los 753,0 M Eur (+9,2%, +3,7% en moneda local). El incremento se debe principalmente a la mayor contribución de los activos térmicos gracias a la nueva capacidad en funcionamiento desde mayo del 2022 (Tamazunchale II, 514 MW), parcialmente compensada por un menor factor de carga eólico.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA aumenta un 9,2% respecto al año pasado (+3,7% en moneda local) y se sitúa en 207,4 M Eur, tras descontar el Gasto Operativo Neto y los Tributos, que no presentan impactos significativos.

Las Amortizaciones y Provisiones alcanzan los 53,1 M Eur, bajando un 4,9% respecto a 2022 (-9,8% en moneda local), por la denegación de permisos para operar de ciertas plantas, que permite detener la amortización. Finalmente, el EBIT se sitúa en 154,4 M Eur (+15,1% respecto a 2022, +9,3% en moneda local).

2.5 BRASIL

(M de Eur)	1T 2023	vs 1T 2022	Moneda local
Cifra de Ventas	168,9	19,6%	+10,0%
Margen Bruto	94,5	11,5%	+2,6%
EBITDA	73,9	6,5%	-2,0%
EBIT	53,3	3,8%	-4,5%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto crece un 19,6% y se sitúa en 168,9 M Eur (+10,0% en moneda local), gracias a la mejora operativa del negocio renovable, en el que la producción aumenta un 54,2% como consecuencia de la nueva capacidad puesta en marcha, donde destaca la instalación de varios parques del complejo eólico de Oitis (567 MW) y la planta solar Luzia (149 MW). Estos efectos se han visto parcialmente compensados por la menor contribución del negocio térmico.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El Gasto Operativo Neto en el periodo se sitúa en 20,6 M Eur, aumentando en moneda local (+22,5%), por la entrada de nueva potencia en operación, aumentando el EBITDA un 6,5% hasta 73,9 M Eur (-2,0% en moneda local).

Por su parte, las Amortizaciones y Provisiones aumentan hasta 20,7 M Eur (+14,3%), creciendo un 5,2% en moneda local, como consecuencia de la entrada en explotación de la nueva capacidad comentada anteriormente, situándose el EBIT en 53,3 M Eur (+3,8%, -4,5% en moneda local).

2.6 Resto del Mundo (RdM)

(M de Eur)	1T 2023	vs 1T 2022
Cifra de Ventas	226,0	+17,9%
Margen Bruto	183,1	+5,7%
EBITDA	131,0	+1,5%
EBIT	86,8	-3,4%

a) Margen Bruto:

El Margen Bruto del negocio en el Resto del Mundo crece hasta 183,1 M Eur (+5,7%), gracias a la mayor capacidad renovable en Australia, Grecia y Portugal y a los mayores factores de carga en algunas de las geografías.

b) Beneficio Operativo / EBIT:

El EBITDA se sitúa en 131,0 M Eur (+1,5%) una vez descontado el Gasto Operativo Neto, que aumenta en 12,4 M Eur hasta situarse en 49,5 M Eur ante la expansión internacional del negocio.

Por su parte, las Amortizaciones y Provisiones aumentan un 12,6% hasta 41,1 M Eur, por mayor potencia operativa, por lo que el EBIT alcanza los 86,8 M Eur (-3,4%).

3. Corporación y otros negocios

El concepto Corporación recoge los costes de la estructura del Grupo y los servicios de administración de las áreas corporativas que posteriormente se facturan al resto de sociedades.

Cabe destacar que, a pesar de que el sujeto pasivo sobre el que se aplica el gravamen del 1,2% sobre ventas en España es la corporación del grupo Iberdrola, Iberdrola, S.A., con el fin de un mejor análisis, éste se incluye dentro del negocio de Producción y Electricidad en España al ser el único negocio afectado por dicho gravamen.

Por su parte, Otros Negocios incluye la actividad inmobiliaria. Las cuentas de resultados de ambas divisiones pueden consultarse en el epígrafe *Tablas de Resultados*.

Análisis del Balance

Período enero a marzo de 2023

	Mar. 2023	Vs. Dic. 2022
TOTAL ACTIVOS	153.638	-0,7%
INMOVILIZADO MATERIAL	85.748	-0,7%
INMOVILIZADO INMATERIAL	19.862	-1,3%
INVERSIONES FINANCIERAS PERMANENTES	9.856	-6,2%
PATRIMONIO NETO	59.385	2,2%

El Balance de Iberdrola presenta, a 31 de marzo de 2023, un Activo Total de 153.638 M Eur, una disminución de 1.030 M Eur respecto a diciembre de 2022.

1. Inmovilizado

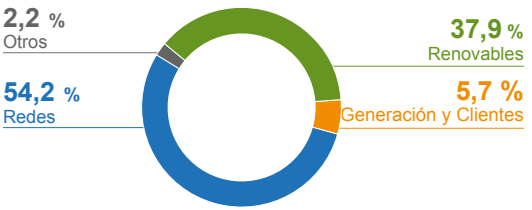
Las inversiones brutas realizadas durante el primer trimestre de 2023 ascendieron a 1.755,4 M Eur (-16,9%). Su desglose es el siguiente:

(M de euros)	Ene-Mar 2023	%
Negocio Redes	**952**	**54,2%**
España	151	
Reino Unido	163	
Estados Unidos	300	
Brasil	338	
Negocio Renovables	**664**	**37,9%**
España	197	
Reino Unido	122	
Estados Unidos	169	
Brasil	36	
México	1	
Iberdrola Energía Internacional (IEI)	140	
Negocio Generación y Clientes	**100**	**5,7%**
España	54	
Reino Unido	35	
México	10	
Brasil	1	
Otros Negocios	**2**	**0,1%**
Corporación y Ajustes	**37**	**2,1%**
Total inversión bruta	**1.755**	**100,0%**

Las inversiones del periodo se concentraron en el Negocio de Renovables y Redes, en línea con la estrategia del Grupo. Estos dos negocios suponen aproximadamente el 92,1% de las inversiones brutas realizadas durante el primer trimestre 2023.

Inversiones por **Negocios**

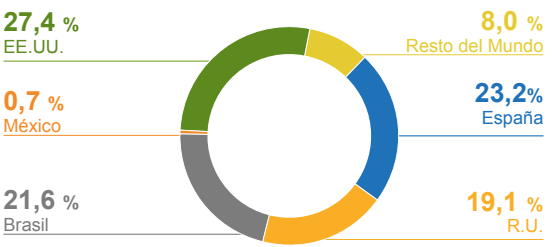
(enero-marzo 2023)



En el siguiente gráfico se puede observar la distribución geográfica de la inversión en el periodo:

Inversiones por **áreas geográficas**

(enero-marzo 2023)



Las inversiones en el negocio de Renovables, alcanzaron los 664,2 M Eur, equivalentes al 37,9% del total.

En el epígrafe correspondiente al “Negocio Redes”, la mayoría de las inversiones se realizaron en Estados Unidos y Brasil por importe de 299,9 M Eur y 337,6 M Eur, respectivamente.

2. Capital circulante

El capital circulante aumenta en 2.304 M Eur en el ejercicio. La variación se explica principalmente por los habituales mayores volúmenes de energía del primer trimestre, así como por la disminución de los proveedores de inmovilizado.

ACTIVO CORRIENTE	mar-23	dic-22	Var.
Activos mantenidos para su enajenación	1.311	308	1.003
Combustible Nuclear	267	259	8
Existencias	2.593	2.159	435
Deudores comerciales y Otras cuentas a cobrar	10.130	9.869	261
Inversiones financieras corrientes	1.644	2.839	(1.195)
Instrumentos financieros derivados activos	1.888	1.640	248
Administraciones Públicas	1.969	1.351	618
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES*:	**19.803**	**18.426**	**1.377**

* No incluye caja ni derivados activos de deuda

PASIVO CORRIENTE	mar-23	dic-22	Var.
Pasivos asociados con activos mantenidos para su enajenación	599	27	572
Provisiones	1.092	922	169
Instrumentos financieros derivados pasivos	2.568	3.013	(445)
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	9.590	12.282	(2.693)
Instrumentos de capital con características de pasivo financiero	64	87	(23)
Administraciones Públicas	2.910	1.418	1.492
TOTAL PASIVOS CORRIENTES:**	**16.823**	**17.750**	**(927)**

** No incluye deuda financiera ni derivados pasivos de deuda

ACTIVO CIRCULANTE NETO	**2.980**	**675**	**2.304**

3. Capital social

El Capital Social de Iberdrola a 31 de marzo de 2023 asciende a 4.835 M Eur y está compuesto por 6.437.563.000 acciones de 0,75 euros de valor nominal cada una, hallándose totalmente suscrito y desembolsado.

4. Deuda financiera

La deuda financiera neta ajustada a marzo 2023 alcanza los 43.722 M EUR aumentando en 3.347 M desde los 40.375 M EUR a marzo 2022.

El apalancamiento neto ajustado empeora en 1,3% hasta 42,2% respecto al 40,9% registrado a marzo 2022.

Las calificaciones emitidas por las agencias de rating son las siguientes:

Calificación crediticia de Iberdrola

Agencia	Calificación (*)	Perspectiva (*)
Moody´s	**Baa1** (15/06/2012)	**Estable** (14/03/2018)
Fitch IBCA	**BBB+** (02/08/2012)	**Estable** (25/03/2014)
Standard & Poors	**BBB+** (22/04/2016)	**Estable** (22/04/2016)

* Fecha de último cambio

La estructura de la deuda financiera por divisa* es la siguiente:

	Mar 2023	Mar 2022
Euro	32,0%	35,3%
Dólar	29,6%	29,8%
Libras	20,4%	17,4%
Real y otras divisas	18,0%	17,5%
Total	**100,0%**	**100,0%**

* Deuda neta ajustada incluyendo derivados de cobertura de inversión neta

La estructura de la deuda financiera por tipo de interés* es la siguiente:

	Mar 2023	Mar 2022
Tipo Fijo	87,2%	89,1%
Tipo Variable	12,8%	10,9%
Total	**100,0%**	**100,0%**

* Deuda neta ajustada sin Neoenergia incluyendo derivados de cobertura de financiación futura hasta la fecha (EUR 4.634 M en mar23 y EUR 4.420 M en mar22)

De acuerdo con la política de minimizar los riesgos financieros, el Grupo continúa mitigando el riesgo en divisa mediante la financiación de los negocios internacionales en moneda local (libras esterlinas, reales, dólares) o funcional (dólares en el caso de México). El riesgo de tipo de interés se mitiga con la emisión de deuda a tipo fijo, derivados y coberturas de financiación futura.

La estructura de la deuda* por país se refleja en la siguiente tabla:

	Mar 2023	Mar 2022
Corporación	72,8%	73,6%
UK	4,7%	5,4%
USA	19,5%	17,5%
Otros	3,0%	3,5%
Total	**100,0%**	**100,0%**

* Deuda bruta incluyendo híbridos, excluyendo arrendamientos y Neoenergia (EUR 7.452 M en mar23 y EUR 6.942 M en mar22)

El desglose de la deuda* por fuente de financiación es el siguiente:

Mercado	Mar 2023	Mar 2022
Bonos Euro	22,2%	25,4%
Bonos Dólar	19,5%	19,9%
Bonos Libra	6,9%	7,4%
Otros bonos	5,5%	5,4%
Pagarés	10,0%	9,2%
Banca multilateral y desarrollo	14,6%	13,5%
Financiación estructurada	0,1%	0,2%
Bancario	15,1%	13,3%
Arrendamientos y otros	6,1%	5,7%
Total	**100,0%**	**100,0%**

* Deuda bruta ajustada.

La nueva financiación ESG firmada en 2023 asciende a 1.331 M EUR. El desglose por producto es el siguiente:

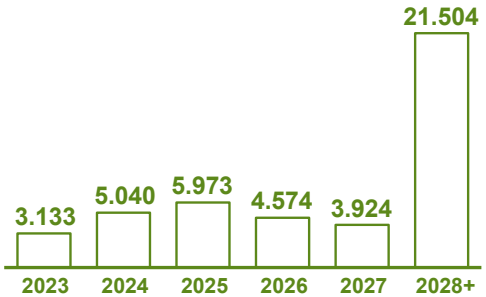
Producto (M EUR)	Q1
Verde	**1.331**
Bonos híbridos	1.000
Préstamos multilaterales	205
Préstamos bancos de desarrollo y ECAs	126
Indexada a indicadores sostenibles	**0**
Total nueva financiación ESG	**1.331**

De esta manera, la financiación ESG alcanza un total de 48.623 M EUR incluyendo las líneas de crédito sostenibles y el programa de ECP sostenible. Iberdrola es el grupo empresarial privado líder mundial en bonos verdes emitidos.

Iberdrola dispone de una fuerte posición de liquidez por un total de 20.927 M EUR. Dicha liquidez proviene principalmente de líneas sindicadas con bancos de relación, préstamos con entidades de crédito multilateral, bancos de desarrollo y agencias de crédito a la exportación, además de efectivo, equivalentes e IFTs. Estas operaciones de liquidez se han formalizado en los principales mercados en los que el Grupo Iberdrola está presente (Europa, EE. UU. y Brasil), tanto en el mercado bancario como en el de capitales. Esta liquidez cubre necesidades financieras por importe de 22 meses en el caso base y 15 meses en el escenario de riesgo.

Liquidez EUR M	1T 2023	1T 2022
Líneas de crédito y backup	14.688	13.958
Efectivo, equivalentes e IFTs	3.920	4.364
Financiación comprometida	2.319	3.084
Total	**20.927**	**21.406**

Iberdrola presenta un cómodo perfil de vencimientos de deuda* con una vida media de seis años, según muestra la siguiente tabla.



* Deuda a largo plazo con entidades de crédito. Los vencimientos de papel comercial figuran en 2028+
Los vencimientos incluyen 400 M USD (2024) y 500 M USD (2025) con opción de extensión de 1 año

5. Deuda financiera neta ajustada

Millones de euros	Mar-23	Mar22
Deudas con entidades de crédito y obligaciones u otros valores negociables	45.759	42.434
Depósitos en garantía del valor de derivados CSA	85	
Instrumentos derivados pasivos	907	930
Arrendamientos	2.457	2.510
Deuda financiera bruta	**49.207**	**45.874**
Instrumentos derivados activos	907	754
Depósitos en garantía del valor de derivados CSA	102	151
Imposiciones financieras a largo plazo	87	78
Inversiones financieras temporales (entre 3 y 12 meses)	20	16
Efectivo y equivalentes	3.900	4.348
Total activos tesoreros	**5.016**	**5.347**
Deuda financiera neta	**44.191**	**40.527**
Derivados de autocartera con liquidación física que a la fecha se considera no se van a ejecutar	468	152
Deuda financiera neta ajustada	**43.722**	**40.375**

6. Ratios financieros

Por último, la evolución del **apalancamiento** y los **ratios financieros** ha sido la siguiente:

	Mar-23	Mar-22
Patrimonio Neto Ajustado*	59.853	58.417
Deuda Financiera Neta Ajustada *	43.722	40.375
Apalancamiento neto ajustado	42,2%	40,9%
Fondos Generados en Operaciones (FFO) ajustados**/Deuda Financiera Neta Ajustada*	25,3%	24,0%
Cash Flow Retenido ajustado (RCF)/Deuda Financiera Neta Ajustada*	21,2%	21,3%
Deuda Financiera Neta Ajustada*/EBITDA ajustado***	3,07x	3,30x

(*) Ajustada por los derivados de autocartera con liquidación física que a la fecha se considera que no se van a ejecutar (468 M EUR a mar-23 y 152 M EUR a mar-22).
(**) Ver detalle en apartado "Fondos generados en operaciones"
(***) Dato Mar-22 ajustado por "Plan de Salidas" realizado en el cuarto trimestre de 2021 por 94,7 M EUR, proforma de las nuevas incorporaciones al grupo en el período Abril'21-Marzo'22 y corregido el efecto del RDL 17-18/2021 de detracción gas. Dato Mar-23 corregido el efecto de la Sentencia Bono Social. Dato Mar-22 corregido asimismo por el efecto por pago indebido canon (devengo y sentencia). El EBITDA del Q1 2023 está minorado en 94,5 M EUR para eliminar la aportación del activo disponible para la venta.

7. Fondos generados en operaciones

Los Fondos Generados en Operaciones (FFO) en los últimos 12 meses alcanzan los 11.082 M EUR, un crecimiento del 14,2% respecto a un año antes.

	Mar-23	Mar-22	Variación
Beneficio Neto atribuido a la sociedad dominante (+)	4.765,7	3.917,9	847,9
Amortizaciones y provisiones (+)	5.366,8	4.765,3	601,4
Resultados sociedades método participación (-)	137,9	-145,7	283,6
Actualización financiera provisiones (+)	125,9	118,7	7,2
Socios externos (+)	681,3	524,6	156,7
Ajuste por partidas deducibles de impuestos (+)	0,0	470,9	-470,9
Dividendos sociedades método participación (+)	66,0	50,9	15,1
Imputación a resultados de subvenciones de capital (-)	86,7	78,1	-8,6
Amortización Fondo de Comercio (+)	71,0	71,0	-
Otros (+)	(2,5)	(64,7)	-
Fondos generados en operaciones (FFO)	**11.125,4**	**9.630,9**	**1.494,5**
Plan de salidas (+)	-	72,4	-72,4
Proforma nuevas incorporaciones (+) / Activo disponible para venta	-43,8	2,2	-46,0
Fondos generados en operaciones (FFO) Ajustados	**11.081,6**	**9.705,5**	**1.376,1**
Dividendos* (-)	-1.818,6	-1.105,3	-713,3
Cash Flow Retenido (RCF) Ajustado	**9.263,0**	**8.600,2**	**662,8**

* Dividendos pagado con caja + Dividendos pagados a minoritarios + Intereses deuda híbrida

8. Operaciones financieras

Nueva financiación

El Grupo Iberdrola ha firmado 1.644 M EUR en nuevas operaciones a través de diversas fuentes de financiación.

Producto (M EUR)	Q1
Bonos híbridos	1.000
Préstamos bancarios	313
Préstamos multilaterales	205
Préstamos bancos de desarrollo y ECAs	126
Total nueva financiación	**1.644**

Prestatario	Operación	Importe	Moneda	Cupón	Vencimiento
Primer trimestre					
Iberdrola Finanzas (5)	Bono híbrido púbico verde	1.000,0	EUR	4,875%	Perpetuo
Neoenergia Distribuiçao Brasilia (1)	Préstamo 4131	38,4	USD		Mar-27
Coelba (1)	Préstamo 4131	96,3	USD		Mar-26
Neoenergia Morro do Chapeu (1)	Préstamo 4131	57,6	USD		Mar-24
Coelba (1)	Préstamo 4131	89,0	EUR		Apr-25
Neoenergia Morro do Chapeu (1)	Préstamo 4131	48,7	USD		May-24
Iberdrola Financiación (3) (5)	Préstamo BEI verde	150,0	EUR		A determinar
Buniel (2)	Préstamo BEI verde	55,0	EUR		A determinar
Celpe (1)	Préstamo verde con garantía JICA	18.175	JPY		Mar-33

Extensión de financiación existente

Prestatario	Operación	Importe	Moneda	Extensión	Vencimiento
Iberdrola México (4) (5)	Préstamo sindicado	500,0	USD	1 año	Dic-25
Iberdrola Financiación	Línea de crédito sindicada sostenible	2.500,0	EUR	1 año	Abr-28

(1) Contratados swaps de divisa a la moneda
(2) Financiación prevista disponer en el 2023
(3) Financiación prevista disponer en el 2024
(4) Opción de extensión de 1 año
(5) Incluida como hecho posterior en el folleto del trimestre anterior

Operaciones I Trimestre

Se describen a continuación las operaciones formalizadas durante el primer trimestre de 2023.

Mercado de capitales

Papel comercial

Iberdrola mantiene la actividad en el mercado de papel comercial emitiendo a costes competitivos con un saldo vivo de 3.750 M EUR a cierre de trimestre a pesar de la inestabilidad generada por la crisis financiera a finales de marzo en EE. UU., el desplome en bolsa de Credit Suisse, con incertidumbre sobre las decisiones de los Bancos Centrales y en un contexto en el que continua el conflicto de Rusia-Ucrania.

Bonos

Iberdrola emitió en enero un bono híbrido verde por importe de 1.000 M EUR con un cupón de 4,875% para refinanciar la emisión de noviembre 2017. Con fecha 14 de abril, la compañía ha notificado al mercado el ejercicio de la opción de compra a la par sobre dicha emisión, el cual tendrá lugar el próximo 18 de mayo, manteniendo así desde esa fecha la cartera de bonos híbridos en 8.250 M EUR, en línea con lo anunciado en el plan estratégico.

Mercado bancario

El Grupo Iberdrola, a través de su filial en Brasil Neoenergía, firmó en marzo cinco préstamos bajo la regulación del decreto 4131 por un total de 1.750 M BRL a un plazo medio de dos años.

Asimismo, el Grupo Iberdrola, ejecutó dos opciones de extensión:

- a través de su filial en México, ejecutó en enero la primera opción de extensión por un año del préstamo de 500 M USD hasta diciembre 2025, contemplando el contrato la posibilidad de ser ex¬tendido por otro año adicional.
- Iberdrola ejecutó en marzo la segunda opción de extensión por un año de la línea de crédito sindicada sostenible de 2.500 M EUR hasta abril de 2028.

Banca de desarrollo y multilateral

El Grupo Iberdrola firmó tres préstamos:

- firmó en febrero dos préstamos verdes con el BEI por un total de 205 M EUR para la financiación de proyectos renovables en Italia y España.

Neoenergía firmó un préstamo verde con la Agencia de Cooperación Internacional de Japón (JICA) por importe de 18.175 M JPY con vencimiento marzo 2033.

9. Calificaciones crediticias

	Moody's			Standard and Poor's			Fitch Ibca		
	Calificación	Perspectiva	Fecha	Calificación	Perspectiva	Fecha	Calificación	Perspectiva	Fecha
Iberdrola S.A.	Baa1	Estable	Mar. 2023	BBB+	Estable	Dic. 2022	BBB+	Estable	Mar. 2023
Iberdrola Finance Ireland Ltd.(*)	Baa1	Estable	Mar. 2023	BBB+	Estable	Dic. 2022	BBB+	Estable	Mar. 2023
Iberdrola Finanzas S.A.U.(*)	Baa1	Estable	Mar. 2023	BBB+	Estable	Dic. 2022	BBB+	Estable	Mar. 2023
Iberdrola International B.V.(*)	Baa1	Estable	Mar. 2023	BBB+	Estable	Dic. 2022	BBB+	Estable	Mar. 2023
Avangrid	Baa2	Estable	Nov. 2022	BBB+	Estable	Dic. 2022	BBB+	Estable	Mar. 2023
CMP	A2	Estable	Ene. 2023	A	Estable	Julio 2022	BBB+	Estable	Mar. 2023
NYSEG	Baa1	Estable	Nov. 2022	A-	Estable	Sep. 2022	BBB+	Estable	Mar. 2023
RG&E	Baa1	Estable	Nov. 2022	A-	Estable	Sep. 2022	BBB+	Estable	Mar. 2023
UI	Baa1	Positivo	Feb. 2022	A-	Estable	Mar. 2023	A-	Estable	Mar. 2023
CNG	A2	Estable	Mar. 2023	A-	Positivo	Mar. 2023	A-	Estable	Mar. 2023
SCG	A3	Estable	Mar. 2023	A-	Positivo	Mar. 2023	A-	Estable	Mar. 2023
BGC	A3	Estable	Dic. 2021	A-	Negativo	Feb. 2023	A-	Estable	Mar. 2023
Scottish Power Ltd	Baa1	Estable	Abril 2023	BBB+	Estable	Mar. 2022	BBB+	Estable	Feb. 2023
Scottish Power UK Plc	Baa1	Estable	Abril 2023	BBB+	Estable	Mar. 2022	BBB+	Estable	Feb. 2023
Scottish Power Energy Networks Holdings Ltd				BBB+	Estable	Mar. 2022			
SP Transmission plc	Baa1	Estable	Abril 2023	BBB+	Estable	Mar. 2022			
SP Manweb plc	Baa1	Estable	Abril 2023	BBB+	Estable	Mar. 2022			
SP Distribution plc	Baa1	Estable	Abril 2023	BBB+	Estable	Mar. 2022			
ScottishPower Energy Management Ltd.	Baa1	Estable	Abril 2023	BBB+	Estable	Mar. 2022			
ScottishPower Energy Retail Ltd.	Baa1	Estable	Abril 2023	BBB+	Estable	Mar. 2022			
ScottishPower Renewables (WODS) Limited	Baa1	Estable	Abril 2023						
Neoenergía				BB-	Estable	Mar. 2023			
Elektro				BB-	Estable	Mar. 2023			
Coelba				BB-	Estable	Mar. 2023			
Pernambuco				BB-	Estable	Mar. 2023			
Cosern				BB-	Estable	Mar. 2023			
Neoenergía (Escala nacional)				brAAA	Estable	Mar. 2023			
Coelba (Escala nacional)				brAAA	Estable	Mar. 2023			
Pernambuco (Escala nacional)				brAAA	Estable	Mar. 2023			
Cosern (Escala nacional)				brAAA	Estable	Mar. 2023			
Elektro (Escala nacional)				brAAA	Estable	Mar. 2023			

(*) Garantizadas por Iberdrola, S.A.
Fecha referida a última revisión

Tablas de resultados

Balance de situación primer trimestre 2023 *(No auditado)*

M Eur

ACTIVO	Mar 2023	Dic 2022	Variación %
ACTIVOS NO CORRIENTES:	**129.660**	**131.300**	**-1.640**
Activo Intangible	**19.862**	**20.118**	**-257**
Fondo de comercio	8.156	8.189	-33
Otros activos intangibles	11.705	11.929	-224
Inversiones inmobiliarias	**305**	**307**	**-1**
Propiedad, planta y equipo	**85.746**	**86.326**	**-580**
Propiedad, planta y equipo en explotación	73.783	74.813	-1.030
Propiedad, planta y equipo en curso	11.963	11.513	449
Activo por derechos de uso	**2.385**	**2.370**	**14**
Inversiones financieras no corrientes	**9.851**	**10.508**	**-656**
Participaciones contabilizadas por el método de participación	861	857	3
Cartera de valores no corrientes	32	32	-1
Otras inversiones financieras no corrientes	6.297	5.957	340
Instrumentos financieros derivados	2.663	3.661	-998
Deudores comerciales y otros activos no corrientes	**4.123**	**4.614**	**-491**
Activos por impuestos corrientes	**736**	**736**	**-**
Impuestos diferidos activos	**6.652**	**6.320**	**332**
ACTIVOS CORRIENTES:	**23.978**	**23.367**	**610**
Activos mantenidos para su enajenación	**1.311**	**308**	**1.003**
Combustible nuclear	**267**	**259**	**8**
Existencias	**2.593**	**2.159**	**435**
Deudores comerciales y otros activos corrientes	**12.099**	**11.220**	**879**
Activos por impuestos corrientes	777	453	324
Otras cuentas a cobrar a Administraciones Públicas	1.192	898	294
Deudores comerciales y otros activos corrientes	10.130	9.869	261
Inversiones financieras corrientes	**3.807**	**4.813**	**-1.006**
Otras inversiones financieras corrientes	1.766	2.964	-1.198
Instrumentos financieros derivados	2.041	1.849	192
Efectivo y otros medios equivalentes	**3.900**	**4.608**	**-707**
TOTAL ACTIVO	**153.638**	**154.668**	**-1.030**

PATRIMONIO NETO Y PASIVO	Mar 2023	Dic 2022	Variación
PATRIMONIO NETO:	**59.385**	**58.114**	**1.272**
De la sociedad dominante	**41.791**	**41.119**	**672**
Capital suscrito	4.835	4.772	63
Ajustes por cambio de valor	-416	-932	516
Otras reservas	41.009	36.840	4.169
Acciones propias en cartera	-2.343	-1.756	-587
Diferencias de conversión	-2.544	-2.143	-401
Dividendo a cuenta	-235	-	-235
Resultado neto del periodo	1.485	4.339	-2.853
De participaciones no dominantes	**8.344**	**8.745**	**-401**
Otros Instrumentos de Patrimonio Neto	**9.250**	**8.250**	**1.000**
PASIVOS NO CORRIENTES:	**65.172**	**67.714**	**-2.542**
Subvenciones de capital	**1.207**	**1.247**	**-39**
Instalaciones cedidas y financiadas por terceros	**5.679**	**5.673**	**7**
Provisiones no corrientes	**4.183**	**4.225**	**-43**
Provisiones para pensiones y obligaciones similares	1.182	1.226	-44
Otras provisiones	3.000	2.999	1
Pasivos financieros no corrientes	**41.366**	**44.216**	**-2.850**
Deudas con entidades de crédito y obligaciones u otros valores negociables	34.139	36.128	-1.990
Instrumentos de capital con características de pasivo financiero	611	576	35
Arrendamientos	2.310	2.287	23
Instrumentos financieros derivados	2.788	3.690	-902
Otros pasivos financieros no corrientes	1.518	1.534	-17
Otros pasivos no corrientes	**300**	**309**	**-9**
Pasivos por impuestos corrientes	**368**	**362**	**7**
Impuestos diferidos pasivos	**12.069**	**11.682**	**387**
PASIVOS CORRIENTES:	**29.080**	**28.840**	**240**
Pasivos vinculados con activos mantenidos para su enajenación	**599**	**27**	**572**
Provisiones corrientes	**1.092**	**922**	**169**
Provisiones para pensiones y obligaciones similares	24	42	-18
Otras provisiones	1.068	881	187
Pasivos financieros corrientes	**23.331**	**25.079**	**-1.748**
Deudas con entidades de crédito y obligaciones u otros valores negociables	11.620	10.458	1.162
Instrumentos de capital con características de pasivo financiero	64	87	-23
Instrumentos financieros derivados	2.974	3.398	-424
Arrendamientos	147	151	-5
Acreedores comerciales	5.486	5.927	-441
Otros pasivos financieros corrientes	3.040	5.058	-2.018
Otros pasivos corrientes	**4.059**	**2.811**	**1.247**
Pasivos por impuestos corrientes	853	156	696
Otras cuentas a pagar a Administraciones Públicas	2.058	1.262	795
Otros pasivos corrientes	1.148	1.393	-245
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO	**153.638**	**154.668**	**-1.030**

Cuenta de Pérdidas y Ganancias *(No auditado)*

M Eur

	mar.-23	mar.-22	%
INGRESOS	**15.460,6**	**12.150,0**	**27,2**
APROVISIONAMIENTOS	(8.752,1)	(7.464,6)	17,2
MARGEN BRUTO	**6.708,5**	**4.685,4**	**43,2**
GASTO OPERATIVO NETO	**(1.464,8)**	**(1.151,3)**	**27,2**
Personal	(898,8)	(723,4)	24,2
Trabajos para el inmovilizado	184,4	175,9	4,8
Servicio exterior	(954,2)	(780,7)	22,2
Otros resultados de explotación	203,8	176,8	15,2
TRIBUTOS	**(1.179,2)**	**(583,2)**	**102,2**
EBITDA	**4.064,5**	**2.950,9**	**37,7**
AMORTIZACIONES y PROVISIONES	(1.326,5)	(1.203,9)	10,2
EBIT	**2.738,0**	**1.747,1**	**56,7**
Gastos Financieros	**(1.036,2)**	**(706,1)**	**46,8**
Ingresos Financieros	**526,1**	**306,6**	**71,6**
RDO. FINANCIERO	**(510,1)**	**(399,5)**	**27,7**
RDO. SOCIEDADES MÉTODO DE PARTICIPACIÓN	**3,4**	**215,8**	**(98,4)**
BAI	**2.231,3**	**1.563,4**	**42,7**
Impuesto sobre sociedades	(591,9)	(311,5)	90,0
Minoritarios	(154,0)	(193,6)	(20,5)
BENEFICIO NETO	**1.485,4**	**1.058,3**	**40,4**

Cuenta de Resultados por Negocios *(No auditada)*

M Eur

mar-23	Redes	Producción de Electricidad y Clientes*	Otros Negocios	Corporación y ajustes*
Cifra de Negocios	5.136,1	10.499,4	7,3	(182,3)
Aprovisionamientos	(2.349,5)	(6.570,0)	(0,1)	167,5
MARGEN BRUTO	**2.786,6**	**3.929,4**	**7,2**	**(14,7)**
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(774,9)	(692,3)	(3,4)	5,8
Personal	(501,6)	(265,9)	(2,6)	(128,7)
Trabajos para el inmovilizado	142,2	39,9	-	2,2
Servicio Exterior	(557,8)	(539,2)	(0,7)	143,5
Otros resultados de explotación	142,2	72,8	-	(11,2)
TRIBUTOS	(352,8)	(823,5)	(0,5)	(2,4)
EBITDA	**1.659,0**	**2.413,5**	**3,3**	**(11,3)**
Amortiz. y Provisiones	(618,9)	(677,9)	(2,3)	(27,4)
EBIT / Bº Explotación	**1.040,1**	**1.735,7**	**1,0**	**(38,7)**
Resultado Financiero	(323,0)	(142,5)	2,7	(47,3)
De sociedades por el método de participación	3,6	5,2	(5,3)	-
B.A.I.	**720,6**	**1.598,3**	**(1,7)**	**(86,0)**
I.S. y minoritarios	(269,9)	(549,0)	(0,6)	73,6
Beneficio Neto	**450,7**	**1.049,4**	**(2,3)**	**(12,4)**

* A pesar de que el sujeto pasivo sobre el que se aplica el gravamen del 1,2% sobre ventas en España es Iberdrola, S.A., con el fin de un mejor análisis, se incluye dentro del negocio de Producción y Electricidad en España al ser el único negocio afectado por dicho gravamen.

M Eur

mar-22	Redes	Producción de Electricidad y Clientes	Otros Negocios	Corporación y ajustes
Ingresos	4.387,4	7.902,0	14,7	(154,1)
Aprovisionamientos	(1.954,7)	(5.640,6)	(12,5)	143,3
MARGEN BRUTO	**2.432,7**	**2.261,3**	**2,2**	**(10,8)**
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(512,4)	(652,9)	(3,0)	17,0
Personal	(366,3)	(245,7)	(2,4)	(109,0)
Trabajos para el inmovilizado	133,5	40,3	-	2,2
Servicio Exterior	(407,7)	(512,6)	(0,7)	140,3
Otros resultados de explotación	128,1	65,1	0,1	(16,5)
TRIBUTOS	(332,9)	(248,3)	(0,5)	(1,6)
EBITDA	**1.587,4**	**1.360,2**	**(1,3)**	**4,6**
Amortiz. y Provisiones	(535,9)	(634,9)	(2,2)	(30,9)
EBIT / Bº Explotación	**1.051,6**	**725,3**	**(3,5)**	**(26,3)**
Resultado Financiero	(186,8)	(93,6)	0,1	(119,1)
De sociedades por el método de participación	3,1	225,4	(12,6)	-
B.A.I.	**867,8**	**857,1**	**(16,0)**	**(145,5)**
I.S. y minoritarios	(314,9)	(244,9)	0,6	54,1
Beneficio Neto	**552,9**	**612,2**	**(15,4)**	**(91,3)**

Negocio de Redes *(No auditado)*

M Eur

mar-23	ESPAÑA	REINO UNIDO	EEUU	BRASIL
Ingresos	515,4	387,6	1.984,5	2.249,0
Aprovisionamientos	(0,2)	(44,5)	(817,9)	(1.487,2)
MARGEN BRUTO	**515,2**	**343,1**	**1.166,5**	**761,8**
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(55,9)	(61,0)	(490,0)	(168,0)
Personal	(77,0)	(66,8)	(242,9)	(114,9)
Trabajos para el inmovilizado	35,1	39,2	67,9	-
Servicio Exterior	(66,2)	(49,4)	(348,3)	(93,9)
Otros resultados de explotación	52,1	16,0	33,2	40,9
TRIBUTOS	(25,3)	(27,6)	(296,5)	(3,3)
EBITDA	**434,0**	**254,5**	**380,1**	**590,4**
Amortizaciones, provisiones y otras	(162,3)	(98,4)	(224,6)	(133,7)
EBIT / Bº Explotación	**271,7**	**156,2**	**155,5**	**456,8**
Resultado Financiero	(18,6)	(68,7)	(37,8)	(198,0)
De sociedades por el método participación	0,7	-	2,9	-
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	**253,7**	**87,5**	**120,6**	**258,8**
Impuesto sociedades y minoritarios	(45,5)	(21,6)	(48,5)	(154,3)
BENEFICIO NETO	**208,2**	**65,8**	**72,1**	**104,5**

mar-22	ESPAÑA	REINO UNIDO	EEUU	BRASIL
Ingresos	491,4	399,6	1.641,6	1.855,0
Aprovisionamientos	(1,4)	(12,6)	(688,2)	(1.252,7)
MARGEN BRUTO	**490,0**	**387,0**	**953,4**	**602,3**
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(57,1)	(59,0)	(254,9)	(141,4)
Personal	(72,1)	(66,3)	(132,1)	(95,7)
Trabajos para el inmovilizado	29,7	40,4	63,3	-
Servicio Exterior	(65,6)	(48,3)	(213,5)	(80,3)
Otros resultados de explotación	50,8	15,2	27,4	34,6
TRIBUTOS	(23,7)	(28,8)	(277,2)	(3,2)
EBITDA	**409,1**	**299,2**	**421,4**	**457,7**
Amortizaciones, provisiones y otras	(155,8)	(101,2)	(168,6)	(110,3)
EBIT / Bº Explotación	**253,3**	**198,0**	**252,8**	**347,4**
Resultado Financiero	(8,5)	(35,0)	(29,7)	(113,5)
De sociedades por el método participación	0,6	-	2,5	-
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	**245,4**	**162,9**	**225,6**	**233,9**
Impuesto sociedades y minoritarios	(49,4)	(38,9)	(84,7)	(142,0)
BENEFICIO NETO	**196,0**	**124,1**	**140,9**	**91,9**

Negocio de Producción de Electricidad y Clientes *(No auditado)*

M Eur

mar-23	ESPAÑA*	REINO UNIDO	ESTADOS UNIDOS	MÉXICO	BRASIL	RESTO DEL MUNDO*
Ingresos	5.337,2	3.682,4	378,6	753,0	168,9	226,0
Aprovisionamientos	(3.179,6)	(2.788,6)	(68,1)	(462,9)	(74,4)	(42,9)
MARGEN BRUTO	**2.157,5**	**893,9**	**310,4**	**290,1**	**94,5**	**183,1**
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(282,4)	(165,9)	(94,5)	(79,9)	(20,3)	(49,5)
Personal	(118,4)	(39,7)	(60,1)	(16,8)	(8,4)	(22,5)
Trabajos para el inmovilizado	9,6	8,0	10,0	0,2	0,6	9,2
Servicio Exterior	(224,7)	(149,1)	(61,0)	(69,7)	(10,4)	(37,8)
Otros resultados de explotación	51,1	14,9	16,6	6,4	(2,1)	1,6
TRIBUTOS	(685,0)	(72,3)	(60,5)	(2,8)	(0,3)	(2,6)
EBITDA	**1.190,1**	**655,7**	**155,4**	**207,4**	**73,9**	**131,0**
Amortizaciones, provisiones y otras	(260,2)	(155,4)	(145,6)	(53,1)	(20,7)	(44,2)
EBIT / Bº Explotación	**930,0**	**500,2**	**9,8**	**154,4**	**53,3**	**86,8**
Resultado Financiero	(42,1)	(4,7)	(22,1)	(48,8)	(14,4)	(10,3)
De sociedades por método participación	6,6	0,5	(2,9)	-	2,3	(1,3)
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	**894,4**	**496,0**	**(15,2)**	**105,5**	**41,2**	**75,2**
Impuesto sociedades y minoritarios	(279,4)	(147,9)	(50,2)	(4,1)	(24,0)	(43,0)
BENEFICIO NETO	**615,0**	**348,1**	**(65,4)**	**101,4**	**17,2**	**32,2**

* A pesar de que el sujeto pasivo sobre el que se aplica el gravamen del 1,2% sobre ventas en España es Iberdrola, S.A., con el fin de un mejor análisis, se incluye dentro del negocio de Producción y Electricidad en España al ser el único negocio afectado por dicho gravamen.

M Eur

mar-22	ESPAÑA	REINO UNIDO	ESTADOS UNIDOS	MÉXICO	BRASIL	RESTO DEL MUNDO
Ingresos	5.019,7	1.591,8	278,9	771,0	141,3	191,7
Aprovisionamientos	(4.057,3)	(1.074,4)	(20,9)	(505,4)	(56,5)	(18,5)
MARGEN BRUTO	**962,4**	**517,3**	**258,1**	**265,6**	**84,7**	**173,2**
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(255,6)	(194,2)	(77,8)	(72,9)	(15,2)	(37,1)
Personal	(113,1)	(44,0)	(50,3)	(14,4)	(7,8)	(16,1)
Trabajos para el inmovilizado	12,6	7,2	6,0	1,9	0,8	6,8
Servicio Exterior	(206,2)	(164,3)	(51,2)	(65,1)	(8,3)	(29,3)
Otros resultados de explotación	51,2	6,9	17,7	4,6	0,1	1,6
TRIBUTOS	(149,5)	(39,0)	(49,9)	(2,7)	(0,2)	(7,0)
EBITDA	**557,4**	**284,1**	**130,3**	**189,9**	**69,4**	**129,1**
Amortizaciones, provisiones y otras	(232,3)	(159,8)	(130,3)	(55,8)	(18,1)	(39,3)
EBIT / Bº Explotación	**325,1**	**124,3**	**(,0)**	**134,1**	**51,3**	**89,8**
Resultado Financiero	3,7	(12,0)	(19,5)	(40,9)	(15,5)	(9,4)
De sociedades por método participación	17,5	0,1	213,5	-	0,4	(6,0)
BENEFICIO ANTES IMPUESTOS	**346,2**	**112,3**	**193,9**	**93,2**	**36,2**	**74,4**
Impuesto sociedades y minoritarios	(96,0)	(53,5)	(46,4)	(4,8)	(21,6)	(22,4)
BENEFICIO NETO	**250,2**	**58,8**	**147,5**	**88,4**	**14,6**	**52,0**

Resultados por Países *(No auditado)*

M Eur

mar-23	ESPAÑA	REINO UNIDO	EE.UU.	MÉXICO	BRASIL	RESTO DEL MUNDO
Ingresos	5.823,4	4.016,5	2.363,0	753,0	2.321,8	226,0
Aprovisionamientos	(3.176,7)	(2.787,8)	(886,1)	(462,9)	(1.465,6)	(42,9)
MARGEN BRUTO	**2.646,6**	**1.228,8**	**1.477,0**	**290,1**	**856,2**	**183,1**
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(329,0)	(206,6)	(586,9)	(78,3)	(200,9)	(50,8)
Personal	(216,0)	(122,7)	(328,8)	(20,9)	(126,7)	(23,6)
Trabajos para el inmovilizado	45,2	47,6	77,9	0,2	0,6	9,2
Servicio Exterior	(264,4)	(164,4)	(385,7)	(64,0)	(113,6)	(38,1)
Otros resultados de explotación	106,2	32,9	49,7	6,4	38,8	1,6
TRIBUTOS	(711,4)	(100,6)	(356,3)	(2,9)	(3,8)	(2,6)
EBITDA	**1.606,2**	**921,5**	**533,8**	**209,0**	**651,4**	**129,6**

M Eur

mar-22	ESPAÑA	REINO UNIDO	EEUU	MÉXICO	BRASIL	RESTO DEL MUNDO
Ingresos	5.482,4	1.955,1	1.920,5	771,0	1.910,5	191,7
Aprovisionamientos	(4.229,4)	(1.055,7)	(709,0)	(505,4)	(1.223,5)	(18,5)
MARGEN BRUTO	**1.252,9**	**899,4**	**1.211,5**	**265,6**	**687,0**	**173,2**
GASTOS OPERATIVOS NETOS	(304,1)	(235,9)	(336,9)	(70,6)	(164,6)	(18,2)
Personal	(202,8)	(126,9)	(206,5)	(17,5)	(106,3)	(16,8)
Trabajos para el inmovilizado	43,9	48,1	69,3	1,9	0,8	6,8
Servicio Exterior	(247,6)	(180,7)	(245,0)	(59,7)	(93,8)	(29,4)
Otros resultados de explotación	102,3	23,6	45,2	4,6	34,7	21,3
TRIBUTOS	(174,7)	(68,6)	(325,0)	(2,8)	(3,5)	(7,0)
EBITDA	**774,0**	**594,9**	**549,6**	**192,2**	**518,9**	**148,0**

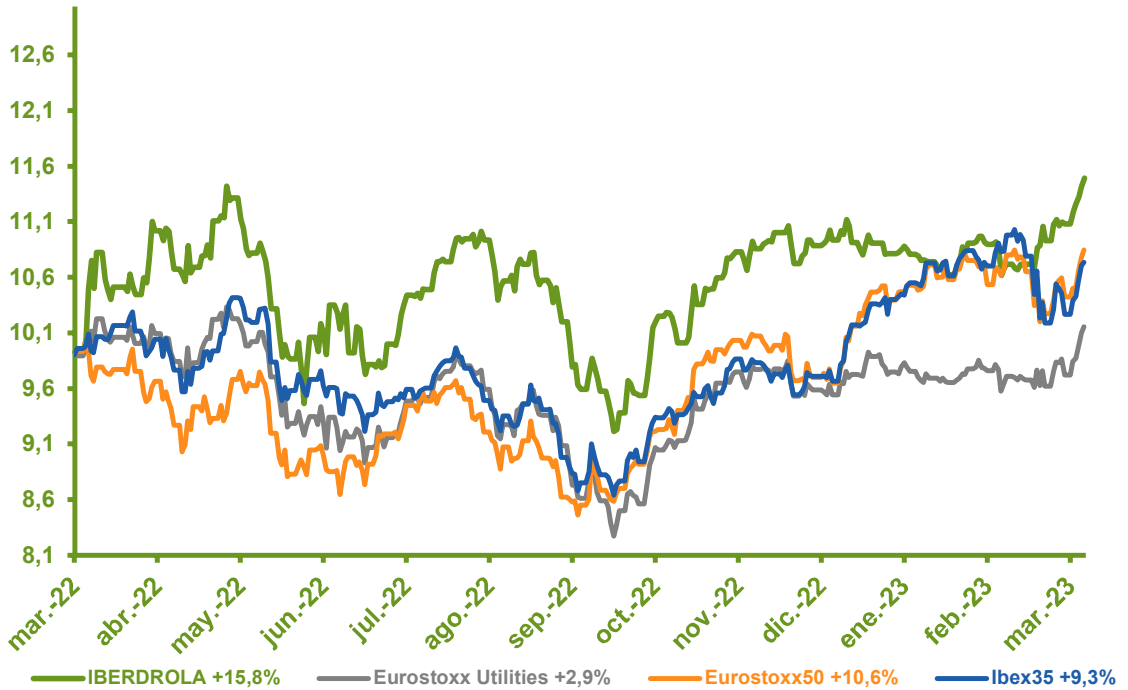
Estado de origen y aplicación de fondos *(No auditado)*

M Eur

	1T 2023	1T 2022	Variación
Beneficio Neto	1.485	1.058	427
Amortizaciones y provisiones (+)	1.326	1.204	123
Resultados sociedades método participación (-)	(3)	(216)	212
Resultado activos no corrientes (-)	-	-	-
Actualización financiera provisiones (+)	45	27	17
Socios externos (+)	154	194	(40)
Ajuste por partidas deducibles de impuestos (+)	18	18	0
Dividendos sociedades método participación (+)	2	4	(2)
Imputación a resultados de subvenciones de capital (-)	(20)	(20)	(0)
Otros ajustes P&L (+)	(44)	736	(780)
FFO	**2.963**	**3.005**	**(42)**
Pago de dividendos accionistas Iberdrola	(235)	(353)	**118,1**
Total aplicaciones de Cash Flow:	**(1.345)**	**(2.452)**	**1.106,4**
Inversiones brutas	*(1.755)*	*(2.116)*	*361,1*
Desinversiones no core	-	-	-
Inversión autocartera	*(590)*	*(336)*	*(254,7)*
Emisión/ Híbrido	*1.000*	-	*1.000,0*
Ampliación de capital	-	-	-
Transacciones con minoritarios	(18)	-	(17,7)
Inversiones no orgánicas no incluidas en Inv. Brutas	-	-	-
Diferencias de conversión	218	(1.150)	1.367,9
Otras variaciones	(1.555)	(304)	(1.251,0)
Disminución/(Aumento) en deuda neta	**27**	**(1.255)**	**1.282**

Evolución bursátil

Evolución bursátil Iberdrola vs Índices



La acción de Iberdrola

	1T 2023	1T 2022
Número de acciones en circulación	6.446.364.000	6.437.563.000
Cotización cierre del periodo	11,485	9,920
Cotización media periodo	10,899	9,743
Volumen medio diario	13.199.992	16.397.638
Volumen máximo (28-03-2023 / 21-01-2022)	43.303.754	43.303.025
Volumen mínimo (24-01-2023 / 03-05-2021)	5.129.781	6.556.492
Dividendos pagados (€) (1)	0,459	0,424
A cuenta bruto (31-01-2023 / 02-02-2022) (2)	0,180	0,170
Complementario bruto (29-07-2022 / 29-07-2021) (2)	0,274	0,254
Involucración (20-06-2022 / -)	0,005	-
Rentabilidad por dividendo (3)	4,00%	4,27%

(1) Dividendos pagados en los últimos 12 meses.
(2) Precio de compra de derechos garantizado por Iberdrola.
(3) Dividendos pagados en los últimos 12 meses /cotización cierre del periodo.

Regulación

Regulación Unión Europea

Durante el primer trimestre de 2023 ha proseguido la tramitación del paquete legislativo *Fit for 55*, iniciada en julio de 2021, cuya meta es definir objetivos a 2030 compatibles con la neutralidad climática en 2050. En la actualidad ya ha concluido la negociación entre la Comisión, Consejo y Parlamento europeos de varios de los expedientes (p.ej. Directivas de comercio de emisiones, renovables y eficiencia energética, etc.), aunque no se ha publicado en DOUE ninguno de ellos. Cabe esperar que a lo largo del segundo trimestre se cierren el resto de los expedientes y se efectúe dicha publicación, al menos la relativa a la mayor parte de la nueva normativa.

Por otro lado, la Comisión ha desarrollado propuestas en dos áreas de gran relevancia: el Plan Industrial del Pacto Verde para la Era de la Neutralidad Climática y el ajuste en el diseño de mercado de electricidad.

El 2 de febrero, la Comisión Europea publicó el **Plan Industrial del Pacto Verde para la Era de la Neutralidad Climática,** que contiene las líneas de respuesta de la UE a la Ley de Reducción de la Inflación de los EE.UU. (*Inflation Reduction Act – IRA*). Esta última combina un conjunto de medidas regulatorias con 360.000 de millones de dólares americanos de apoyo financiero para actividades y tecnologías para la transición energética en los EE.UU. El Plan Industrial europeo se articula en torno a los siguientes conjuntos de medidas:

- **Regulatorias**: destacándose una **Ley para la Neutralidad Climática en la Industria**, destinada a promover la autonomía tecnológica europea para la transición energética y una **Ley de Materiales Críticos**, con objeto a asegurar el suministro de materiales necesarios para dichas tecnologías.
- **Financieras**: aunque no se designan nuevos fondos europeos, se **flexibiliza la reorientación de los existentes** sobre los nuevos planes y, en particular, la **aplicación de las reglas de ayuda de estado** por parte de los Estados.
- **Formación**: para promover la disponibilidad de mano de obra y técnicos.
- **Cooperación**: alianzas internacionales para apuntalar las cadenas de suministro.

Asimismo, y relacionado tanto con las políticas anteriores como con las medidas adoptadas en los mercados energéticos al hilo de la Crisis de Ucrania, la Comisión ha propuesto un **ajuste en el diseño de mercado de electricidad** tendente a:

- Facilitar la **contratación libre a plazo** de energía renovable
- Mejorar la integración en el mercado de la energía de las renovables con apoyos a través de **contratos por diferencias**
- Incrementar la **liquidez de los mercados a plazo**
- Promover la **flexibilidad vía participación de la demanda** e inversiones en almacenamiento.
- Mayor **protección a los consumidores**

La tramitación de las modificaciones en el diseño de mercado se producirá a través de un procedimiento más ágil que el habitual en la UE, pudiendo **quedar finalizado a finales de 2023**.

Por último, de entre las normas europeas publicadas en el DOUE en 2023, se destacan;

- **Reglamento (UE) 2023/435**, **de de 27 de febrero de 2023**, que modifica determinados aspectos del Mecanismo de Recuperación y Resiliencia para facilitar la financiación del Plan REPower EU (DOUE 28 de febrero de 2023). Fija los mecanismos para aportar 20.000 millones de EUR para el Plan REPower EU, un 60% procedentes del Fondo de Innovación (derechos de emisión a disposición de la Comisión para su subasta con destino a inversiones en innovación y clima) y un 40% de derechos que los Estados hubieran subastado entre 1-enero-2027 y 31-diciembre-2030. Primeras subastas en julio de 2023.

Reglamento (UE) 2023/706, **de 30 de marzo de 2023** (DOUE 31 de marzo), que extiende un año, hasta el 31 de marzo de 2024, la **aplicación del**

Reglamento (UE) 2022/1369, de 5 de agosto de 2022. Esta última norma establecía una reducción de la demanda de gas en cada Estado de carácter voluntario (15%) durante el período 1/8/22-31/3/23, pero que podría tener carácter vinculante en caso de alerta. El objetivo de reducción de demanda podría además, rebajarse al 8%, si un Estado demostrase tener un nivel bajo de interconexión, y la dedicase esencialmente a la exportación.

Regulación España

Real Decreto-ley 3/2023, de 28 de marzo: Prórroga del mecanismo de ajuste de costes de producción para la reducción del precio de la electricidad en el mercado mayorista (Excepción ibérica) hasta el 31 de diciembre de 2023, con una senda de precios de referencia de gas que evoluciona desde 55 €/MWhg (valor vigente en marzo/23) hasta 65 €/MWhg (diciembre/2023).

Se habilita un plazo de 15 días hábiles (hasta el 21 abril) para presentar una nueva declaración responsable, que incluya la energía exenta del pago del coste del mecanismo para los meses de junio a diciembre de 2023.

Retribución provisional de distribución y transporte de 2023: Con fecha 19 de enero de 2023 se han publicado en el BOE dos Resoluciones de la CNMC que establecen las retribuciones provisionales de Transporte y Distribución con importes similares a los reconocidos en 2019, que serán liquidados provisionalmente a las empresas en el proceso de liquidación de las actividades reguladas.

Orden TMA/277/2023, de 21 de marzo: Agiliza la tramitación de las autorizaciones de los puntos de recarga (PR) en las zonas afectadas por las carreteras estatales, simplificando las exigencias para obtener las autorizaciones, mediante el uso de la Declaración Responsable.

Resolución que establece el valor del Índice Global de Ratios (IGR) de 2023: Aplicable a las empresas que realizan las actividades de transporte y distribución de energía eléctrica y las actividades de transporte, regasificación, almacenamiento subterráneo y distribución de gas natural, calculados en base a la información financiera de 2021. El IGR es una media ponderada del grado de cumplimiento de varios ratios financieros, cuyo objetivo es evaluar el nivel de riesgo de cada empresa regulada de forma que se incentive la prudencia financiera. Puede adoptar un valor entre 0 y 1, y si se sitúa por debajo de 0,90 se repercute una penalización en la retribución de la empresa correspondiente, que empezará a aplicar en 2023 (empresas eléctricas) o 2024 (empresas de gas).

Según el IGR calculado por la CNMC para 2023 (con datos de 2021), todas las empresas eléctricas superan el requisito de prudencia financiera: las empresas distribuidoras tienen un IGR de 1, mientras que REE alcanza un valor de 0,90 debido al incumplimiento del ratio 1 (deuda neta / (deuda neta + patrimonio neto)).

Regulación Reino Unido

Límite aplicable a las tarifas: En virtud de lo dispuesto por la ley británica de gas y electricidad de 2018 (que impone un límite aplicable a las tarifas), el 1 de enero de 2019, Ofgem (Oficina de Mercados de Gas y Electricidad, por sus siglas en inglés) introdujo un nuevo límite aplicable a las tarifas, incluyendo la SVT (tarifa variable estándar o Standard Variable Tariff). Desde el 1 de octubre de 2022, el límite aplicable a las tarifas se ajusta trimestralmente los días 1 de enero, 1 de abril, 1 de julio y 1 de octubre (anteriormente se ajustaba cada seis meses). La ley británica sobre los precios de la energía (Energy Price Act), promulgada el 28 de octubre de 2022, suprimió la fecha en que dejaría de aplicarse el límite (que previamente estaba establecida a finales de 2023) y otorgó a la Secretaría de Estado la facultad para ponerle fin a ese límite en cualquier momento. Ofgem tiene previsto realizar una consulta a finales de mayo de 2023 sobre la revisión del margen EBIT en la metodología del límite a los precios .

Ayudas al consumo energético: El Gobierno británico aprobó tres paquetes de fondos públicos para ayudar a los hogares y a las empresas a pagar las facturas energéticas excepcionalmente altas en el invierno de 2022/2023:

- Un primer paquete de ayudas para el pago de las facturas energéticas, por el cual las comercializadoras ofrecen un crédito de 400 £ a los consumidores nacionales de electricidad durante seis meses (desde octubre de 2022 hasta marzo de 2023), por un valor mensual de 67 £.
- Un segundo paquete de garantía de los precios de la energía para los hogares. Este paquete limita la factura energética de los hogares a 2.500 £ entre octubre de 2022 y marzo de 2023. Además, este paquete se complementa con ayudas públicas directas a los hogares con ingresos bajos.
- Un tercer paquete para la reducción de las facturas energéticas destinado a consumidores internacionales. Este paquete estará vigente desde octubre de 2022 hasta marzo de 2023 y permite a las comercializadoras ofrecer un descuento en los precios de la energía a consumidores internacionales.

En enero de 2023, el Gobierno británico anunció que el paquete para la reducción de las facturas energéticas se sustituiría por un nuevo paquete de descuentos en las facturas energéticas, que se extendería de abril de 2023 a marzo de 2024, y ofrecería un nivel de ayudas más bajo que el paquete actual; mientras que en el presupuesto de primavera del 15 de marzo de 2023, el Gobierno comunicó que el paquete de garantía de los precios de la energía se mantendría en el nivel de 2500 £ del 1 de abril al 30 de junio de 2023, y a partir de esa fecha operaría en el nivel de las 3000 £ para hogares típicos hasta el 31 de marzo de 2024. En el presupuesto de primavera, el Gobierno también anunció su plan para alinear los gastos que pagan los hogares que utilizan contadores de prepago con los de clientes comparables con domiciliación, que entrará en vigor el 1 de julio de 2023.

RIIO-ED2: El próximo marco regulatorio para redes distribución, de cinco años de duración, se extenderá del 1 de abril de 2023 al 31 de marzo de 2028. Ofgem publicó las resoluciones finales de RIIO-ED2 el 30 de noviembre de 2022. En relación con los borradores de las mismas, las asignaciones al gasto total ("Totex") para los operadores de redes de distribución se incrementaron en 1.200 millones de libras esterlinas, aumentando las de SP Energy Networks a 3.000 millones de libras esterlinas. El enfoque de Ofgem sobre el coste del capital no ha cambiado con respecto al marco regulatorio de transporte (RIIO-T2). Sobre la base de los últimos índices de mercado, se obtuvo un coste del equity del 5,23 % y un coste medio de la deuda del 3,07 %. Ofgem confirmó el 3 de febrero de 2023 su decisión sobre las modificaciones de la licencia para hacer efectivo el control RIIO-ED2.

Despliegue de energías renovables y plan de contratos por diferencias: Tras haber anunciado su intención de organizar subastas para la asignación de contratos por diferencias todos los años, el Gobierno del Reino Unido está planeando abrir el plazo de elegibilidad para la próxima subasta de contratos por diferencias ("Allocation Round 5") en marzo de 2023. La subasta se llevará a cabo en dos lotes: el primer lote para tecnologías renovables "establecidas", que incluyen eólica marina con estructura fija, eólica terrestre y solar fotovoltaica; y el segundo lote para tecnologías renovables "menos establecidas", que incluyen eólica marina flotante.

El 16 de marzo de 2023 se anunció el presupuesto inicial de AR5, que asignaba 170 millones de libras esterlinas para el primer lote de tecnologías "establecidas" y 35 millones de libras esterlinas para el segundo lote de tecnologías "menos establecidas" (que también tiene un mínimo de 10 millones de libras esterlinas para energía de corrientes marinas). Los precios de mercado (GBP/MWh, precios de 2012) son: 44 (eólica marina); 53 (eólica terrestre); 47 (solar fotovoltaica). El plazo de elegibilidad de AR5 comenzó el 30 de marzo y durará hasta el 24 de abril. El Gobierno tiene potestad para aumentar el presupuesto inicial de AR5 una vez que haya mayor certeza sobre el conducto participante en la etapa

de valoración en el verano y antes de la apertura del plazo de subasta. Como parte de la estrategia actualizada del Gobierno británico para lograr las cero emisiones netas, con el nombre de «Powering Up Britain», publicada el 30 de marzo de 2023, también anunció la puesta en marcha del plan de producción de energía eólica marina flotante para dar hasta 160 millones de libras esterlinas de financiación pública a fin de incentivar la inversión privada en proyectos de infraestructura portuaria.

Impuesto a las empresas de generación de electricidad: En noviembre de 2022, el Gobierno del Reino Unido anunció la introducción del impuesto a los beneficios extraordinarios de las empresas de generación de electricidad Electricity Generation Levy (EGL), que se aplicará a la generación de energía renovable y nuclear desde el 1 de enero de 2023 al 31 de marzo de 2028. Se trata de un gravamen del 45% sobre los ingresos de dichos generadores que superen un valor de referencia anual de 75 £/MWh, indexado al IPC. Este gravamen no se aplicará a la energía vendida en virtud de un contrato por diferencias con la Low Carbon Contracts Company Ltd (LCCC). La ley a través de la cual se implementará el impuesto. La legislación por la que se aplica el impuesto se regula en el Proyecto de ley de finanzas de primavera (Spring Finance Bill), actualmente en tramitación parlamentaria.

Proyecto de ley de energía: En el verano de 2022, se presentó un nuevo proyecto de ley de energía al Parlamento británico y, y se encuentra actualmente en la fase final de su tramitación en la Cámara de los Lores antes de ser objeto de análisis en la Cámara de los Comunes. Las principales disposiciones del proyecto de ley de energía son: (i) promover la producción de hidrógeno con bajas emisiones de carbono al facilitar la introducción de un nuevo modelo de ayudas a las empresas, (ii) establecer un nuevo operador del sistema futuro independiente que se encargue de la supervisión estratégica de los sistemas de electricidad y gas durante la transición a las cero emisiones netas; (iii) fijar una nueva obligación para que los fabricantes de calderas de combustibles fósiles aumenten su producción de bombas de calor en el futuro, y (iv) introducir la competencia en las redes eléctricas terrestres.

Regulación EE.UU.

Implementación de la ley de reducción de la inflación: El 31 de marzo, el Departamento del Tesoro emitió una propuesta de norma que trataba sobre los requisitos de los créditos fiscales para vehículos eléctricos de la ley de reducción de la inflación. La norma establece para el crédito de 7.500 $ dos requisitos, y cada uno de ellos permite acceder a la mitad del importe del crédito:

1. que al menos el 40 % de los minerales críticos de la batería del vehículo eléctrico se haya extraído o procesado en EE. UU. (o un país que tenga un acuerdo de libre comercio con EE. UU.);
2. que el 50 % de los componentes de la batería del vehículo eléctrico se haya fabricado o montado en Norteamérica.

La propuesta de norma entrará en vigor el 17 de abril, pero el Tesoro dispondrá de un plazo de 60 días para informar a la norma final.

También en el mes de marzo, altos funcionarios del Departamento del Tesoro indicaron que en los próximos meses se publicarán otras directrices relacionadas con la ley de reducción de la inflación, que incluirán bonificaciones por contenido de origen nacional, «comunidades energéticas», capacidad de transferencia, pagos directos e hidrógeno.

Reforma de permisos: El 30 de marzo, la Cámara de Representantes aprobó, con 225 votos a favor y 204 en contra, la ley de reducción de los costes de la energía promovida por los republicanos, que se centra en los permisos de reformas y energía y deroga distintas disposiciones de gasto de la ley de reducción de la inflación. El proyecto de ley no será planteada en el Senado y el presidente Biden ha indicado que vetará la ley. A pesar de esto, algunos aspectos del proyecto de ley, especialmente los re-

lacionados con la reforma de permisos, interesan a ambos partidos en el Senado y podría verse alguna acción en el segundo trimestre.

Energía eólica marina: El 22 de febrero, el Departamento del Interior publicó un aviso de propuesta de venta de energía eólica marina para el Golfo de México (tres áreas que suponen un total de aproximadamente 300.000 acres) y abrió un período de 60 días para recibir comentarios del público. Se espera celebrar una subasta más adelante en 2023 (3T-4T). En marzo, el Departamento de Energía publicó su estrategia relativa a la energía eólica marina, un resumen completo de los esfuerzos de las agencias para cumplir el objetivo del presidente Biden de desplegar 30 GW de energía eólica marina para 2030. La estrategia se centra en cuatro pilares:

1. Reducción de los costes de la energía eólica marina a 51 $ dólares por MWh para 2030.
2. Reducción de los costes de la energía eólica marina flotante a 45 $ para 2035.
3. Habilitación de soluciones de transmisión fiables y sólidas para el uso de la energía eólica marina.
4. Ampliación de las tecnologías de cogeneración de energía eólica marina para lograr una electrificación y descarbonización generalizadas.

NY – CLCPA fase 2

La NYPSC ha emitido una Orden autorizando 62 iniciativas de la fase 2 de la Ley de Liderazgo Climático (CLCPA). Estas iniciativas son adicionales a las incluidas en rate cases y suponen una inversión de 4.400 M dólares (2.200 M dólares para NYSEG/RGE). La puesta en explotación de los proyectos asociados a estas iniciativas tendrá lugar entre 2024 y 2030.

NY – Reconocimiento Morosidad COVID

La Gobernadora de NY anunció a finales de enero la aprobación de la segunda fase del plan para compensar a las compañías por la morosidad que soportaron a raíz del COVID. Esta segunda fase permitirá a las utilities de NY recuperar 672 M dólares (32 M dólares NYSEG&RGE) vía tarifas. En la primera fase se autorizó la recuperación de 590 M dólares (50 M dólares NYSEG&RGE).

ME – Rate Case

El 7 de febrero CMP remitió su respuesta (Rebuttal Testimony) a la valoración inicial efecuada por MPUC de la propuesta de tarifas remitida por CMP. En ella la compañía mejoró su propuesta inicial dando respuesta a diversas preocupaciones mostradas por el Staff y otros agentes. Entre las mejoras propuestas destaca la introducción de un mecanismo de ajuste de ingresos en base al rendimiento de la compañía en términos de calidad de suministro. El 6 de Abril, MPUC hizo pública su valoración de la respuesta de CMP, la cual fue positiva, mostrando acuerdo con buena parte de los elementos defendidos por CMP y planteando cambios al mecanismos de ajuste de ingresos.

Regulación México

SENER y CRE reanudaron plazos suspendidos por COVID-19. El 1 de marzo de 2023, la Secretaría de Energía (SENER) y la Comisión Reguladora de Energía (CRE) reanudaron los plazos para trámites y procedimientos, los cuales se encontraban suspendidos por COVID-19. En el caso de la SENER, los plazos estaban suspendidos desde marzo de 2020, mientras que, en el caso de la CRE, desde enero de 2021.

En el caso de la SENER, se estableció que los trámites se resolverán conforme a la fecha de ingreso de solicitud, si bien en el caso de la CRE los trámites se resolverán de manera gradual para ponerse al corriente a finales de 2024.

En cuanto a los nuevos trámites, el acuerdo establece que para poder desahogar las solicitudes en curso, la CRE limitará el número de folios que ingresen al mes, correspondiendo sólo 15 para el sector eléctrico.

Regulación Brasil

Retorno Regulatorio de Remuneración del Capital

El 17 de febrero se publicó la Orden ANEEL nº 452/2023, en la que se aprobaron los retornos regulatorios (WACC) para las actividades de distribución, transmisión y generación aplicables en el periodo comprendido entre el 1 de marzo de 2023 y el 29 de febrero de 2024. Para distribución, la tasa real antes de impuestos se fijó en 11,2469% y para generación y transmisión en 10,9978%. El retorno real (WACC) después de impuestos se estableció en 7,4230% para las distribuidoras y en 7,2585% para las actividades de generación y transmisión.

Anuncio de Subasta de Transmisión

El 16 de febrero se publicó la Orden 409/2023 de ANEEL, que aprobó el proyecto de licitación para la subasta de transmisión nº 1/2023-ANEEL en la que se incluyen los Ingresos Anuales Permitidos y los Anexos Técnicos correspondientes a 9 lotes, con el objetivo de realizar trabajos de construcción y mantenimiento de líneas de transmisión en los siguientes estados: Bahía, Espírito Santo, Minas Gerais, Pernambuco, Rio de Janeiro, Sao Paulo y Sergipe. El texto aprobado por ANEEL será revisado por el Tribunal de Cuentas de la Unión (TCU). Se espera que sea aprobado por el Consejo de Administración de ANEEL en mayo de 2023, incluyendo las modificaciones propuestas por el TCU.

Desempeño en Sostenibilidad - ESG

La contribución de Iberdrola al desarrollo sostenible se materializa mediante políticas y prácticas de sostenibilidad que atienden las necesidades y las expectativas de sus Grupos de interés.

En este apartado, la compañía detalla su desempeño en aspectos ESG (medioambientales, sociales y de buen gobierno, que impulsan la sostenibilidad de sus operaciones, la consecución del dividendo social (aportación de valor para los Grupos de interés) y la contribución a los Objetivos de Desarrollo Sostenible de Naciones Unidas.

Política de sostenibilidad:

SOSTENIBILIDAD ENERGÉTICA

COMPETITIVIDAD

- Suministro de energía al mejor precio posible
- Tecnología con bajos costes de operación y mantenimiento
- Mix diversificado

SEGURIDAD DE SUMINISTRO

- Fuentes de energía primaria locales y renovables
- Fiabilidad y disponibilidad del suministro
- Alta calidad de servicio
- Fomento de eficiencia energética

MEDIO AMBIENTE

- Uso sostenible de los recursos naturales
- Eficiencia en la producción y uso de la energía
- Reducción de emisiones
- Protección biodiversidad
- Gestión de residuos y agua

SOSTENIBILIDAD EMPRESARIAL

CREACIÓN DE VALOR

- Beneficio empresarial
- Gobierno corporativo, Gestión de riesgos, códigos de conducta y cumplimiento
- Relaciones clientes
- Empresa tractora de la cadena de suministro

DIMENSIÓN SOCIAL

- Promoción acceso universal
- Respeto estricto derechos humanos
- Mejorar la calidad de vida de las personas en las zonas en las que actua el Grupo
- Plantilla cualificada y comprometida

Iniciativas ESG en el periodo

Los objetivos ESG+: clasificados en cuatro grandes bloques

Ambiental
- Descarbonización
- Agua
- Economía circular
- Biodiversidad
- Innovación

Social
- Diversidad e inclusión
- Seguridad y salud
- Productos y servicios
- Grupos de interés, Comunidades y Derechos Humanos

Gobernanza
- Mejores Prácticas

Financiero
- Estrategia de Financiación ESG

Iniciativas ESG en el período	1T 2023	ODS asociado
Beneficios de la transición energética	*Transición energética*	7, 13
Apoyo a la transición energética	*Alianza con Amazon*	7, 13
Producción de Hidrógeno verde	*Hidrógeno verde*	7, 13
Innovación	*Reciclaje de palas eólicas*	7, 13, 17
Economía circular	*Modelo sostenible*	7, 13
Fiscalidad responsable	*Informe de transparencia fiscal*	8, 17
Uso racional del agua	*Gestión sostenible*	6
Plan movilidad sostenible	*Alianzas para acelerar el despliegue*	7, 12, 17
Biodiversidad	*Reforestación del cañón Fernández*	13, 15, 17
Excelencia en la formación	*Becas máster*	1, 4, 10, 17
Igualdad	*Informe de Diversidad & Inclusión*	5, 10
Acción en la comunidad: voluntariado	*Semana Internacional del voluntariado*	3, 7, 10, 17
Clientes: todo lo que necesitas	*Atención al cliente*	7, 10
Fundaciones	*Nuestro compromiso social*	1, 4, 12, 15, 17

1. Indicadores de sostenibilidad

Indicadores Financieros	1T 2023	1T 2022
Contribución al PIB (Margen Bruto) (*)	0,77%	0,39%
Contribución al PIB (Cifra de Ingresos) (*)	1,69%	1,71%
Beneficio Neto (M €)	1.485,4	1.058,3
Rentabilidad por Dividendo (%) (**)	4,00%	4,27%
Indicadores de Sostenibilidad	**1T 2023**	**1T 2022**
Emisiones propias de CO_2 en el periodo (gCO_2 /kWh): Total	63	70
Emisiones de CO_2 en el periodo (gCO_2 /kWh): Europa	36	51
Emisiones de CO_2 en el periodo (gCO_2 /kWh): España	42	63
Emisiones de CO_2 en el periodo (gCO_2 /kWh): Reino Unido	0	0
Emisiones de CO_2 en el periodo (gCO_2 /kWh): EE.UU.	59	40
Emisiones de CO_2 en el periodo (gCO_2 /kWh): Brasil	0	0
Emisiones propias de CO_2 en el periodo (gCO_2 /kWh): México	299	291
Emisiones de CO_2 en el periodo (gCO_2 /kWh): RdM	2	3
Ratio producción propia libre de emisiones sobre producción: Total (%)	84%	82%
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: Europa (%)	92%	89%
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: España (%)	90%	86%
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: Reino Unido (%)	100%	100%
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: EE.UU. (%)	85%	90%
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: Brasil (%)	100%	100%
Ratio producción propia libre de emisiones sobre producción: México (%)	16%	18%
Ratio producción libre de emisiones sobre producción: RdM (%)	100%	100%
Ratio capacidad Instalada propia libre de emisiones: Total (%)	81%	81%
Ratio capacidad Instalada libre de emisiones: Europa (%)	82%	82%
Ratio capacidad Instalada libre de emisiones: España (%)	79%	79%
Ratio capacidad Instalada libre de emisiones: Reino Unido (%)	100%	100%
Ratio capacidad Instalada libre de emisiones: EE.UU. (%)	91%	91%
Ratio capacidad Instalada libre de emisiones: Brasil (%)	90%	88%
Ratio capacidad instalada propia libre de emisiones: México (%)	30%	35%
Ratio capacidad Instalada libre de emisiones: RdM (%)	92%	91%

Nota: No se incluye producción ni capacidad instalada para terceros
(*) Fuente: Resultados de Iberdrola y Contabilidad Nacional Trimestral de España - INE (Base 2010. Último dato publicado 4T 2022)
(**) Dividendos pagados en los últimos 12 meses /cotización cierre del periodo

E Environmental

Lucha contra el cambio climático

Iberdrola, una de las empresas más limpias del mundo

Iberdrola sigue avanzando en su compromiso por reducir la dependencia de los combustibles fósiles y acelerar el despliegue de energías renovables en todo el mundo. La compañía ha cerrado 2022 con casi 40.000 MW verdes -en concreto 39.963 MW-, lo que supone un incremento del 5,1 % respecto al mismo periodo del año anterior. De esta forma, se consolida como una de las eléctricas con la capacidad instalada más limpia del mundo, con el 80 % libre de emisiones.

Nueva planta solar flotante en Brasil y Francia

Neoenergia y Companhia Pernambucana de Saneamento (Compesa) han anunciado la construcción de la primera Planta Solar Fotovoltaica Flotante en el archipiélago de Fernando de Noronha. El sistema de generación de energía renovable se instalará en el espejo de agua del embalse de Xaréu. Con una potencia de unos 630 kilovatios-pico (kWp) y una generación estimada de 1.238 MWh/año, la planta flotante se encargará de abastecer más del 50% del consumo energético de Compesa en la isla. La generación a través de fuentes renovables promoverá una reducción de 1.663 toneladas de CO_2 emitidas anualmente en el archipiélago, reconocido por la UNESCO como Patrimonio Natural de la Humanidad. Por otro lado, Iberdrola ha ganado su primer proyecto de planta solar flotante en Francia con una capacidad total de 25 megavatios-pico (MWp). Como parte de su estrategia para establecerse de forma sostenible en Francia, Iberdrola se especializará en el desarrollo de *proyectos solares fotovoltaicos* flotantes en sitios industriales activos.

Lund Hill, la mayor planta fotovoltaica de Washington

El parque solar Lund Hill, la mayor planta fotovoltaica del estado de Washington con 150 MW de potencia, ha entrado en operación comercial en el condado de Klickitat, La instalación de Avangrid abastecerá al programa Green Direct de Puget Sound Energy, que permite a los grandes participantes comerciales y gubernamentales la posibilidad de adquirir el 100% de su energía a partir de recursos energéticos renovables locales dedicados.

El mayor parque fotovoltaico de Europa estará en Portugal

Iberdrola ha obtenido el permiso ambiental para construir en Portugal el mayor proyecto fotovoltaico de Europa y el quinto del mundo. Con 1.200 MW de potencia instalada, será un ejemplo de respeto estricto de todos los estándares medioambientales, y estará ubicado en el municipio Santiago de Cacém, cerca de Sines, polo logístico del sur de Europa. Contará con Prosolia Energy como socio.

Alianza con Norges Bank para coinvertir en 1.265 MW de nueva capacidad renovable

Iberdrola ha firmado una alianza estratégica con el fondo soberano de Noruega, gestionado por Norges Bank Investment Management para coinvertir en 1.265 MW de nueva capacidad renovable en España -20% eólicos y 80% fotovoltaicos-. Ambas empresas se unen para acelerar la descarbonización en España.

Biodiversidad

Objetivo: impacto neto positivo en la biodiversidad en el año 2030

Iberdrola ha publicado su Informe de Biodiversidad 2022, en el que presenta sus objetivos y planes para seguir construyendo un modelo energético que conviva en armonía con la naturaleza y el ser humano. Este Plan establece los mecanismos para lograr el ambicioso objetivo de tener un impacto neto positivo en biodiversidad en el 2030 e impulsar la transformación hacia un modelo energético en armonía con la naturaleza y el ser humano.

ScottishPower planta un bosque autóctono para capturar carbono

ScottishPower Energy Networks (SPEN) ha iniciado

la plantación de un bosque autóctono para devolver a Escocia su paisaje natural. La compañía está llevando a cabo un proyecto piloto para convertir un terreno de pastoreo en Hawkshaw, ubicado en la región de los Borders, en un espacio arbolado que valga de refugio para la fauna y de sumidero para "capturar" carbono. La regeneración natural ayudará a eliminar aproximadamente 800 toneladas de CO_2 de la atmósfera en los próximos 100 años.

S Social

I+D+i

Con unas inversiones de 337 millones de euros destinados a investigación y desarrollo, Iberdrola entiende que **la innovación es una variable estratégica** y una poderosa herramienta para garantizar la sostenibilidad, la eficiencia y la competitividad de la compañía. De hecho, es la primera energética privada del mundo por inversión en I+D+i, según *The 2022 Industrial R&D Investment Scoreboard* de la *Comisión Europea* y destina sus recursos fundamentalmente a proyectos relacionados con las energías renovables, las redes inteligentes, la transformación digital, el hidrógeno verde, el almacenamiento y el desarrollo de soluciones a medida para nuestros clientes.

Formación e investigación: becas máster

Iberdrola ha abierto una nueva convocatoria de sus Becas Máster para el curso 2023-2024, con el objetivo de impulsar la excelencia en la formación de las nuevas generaciones y promover el talento joven. En esta sexta edición del Programa Internacional de Becas Iberdrola, la compañía tiene previsto otorgar 23 ayudas dirigidas a graduados y estudiantes universitarios de último curso de España y Reino Unido, con una inversión de cerca de un millón y medio de euros. A través de esta acción, Iberdrola quiere impulsar la cualificación profesional de los jóvenes en el ámbito de la energía, con especial dedicación a áreas de conocimiento como la ingeniería, las energías renovables, tecnologías de la información, ciberseguridad, sostenibilidad o el *big data*.

Proveedores

Iberdrola se ha convertido en la primera compañía en obtener el certificado de Estrategia de Compras Sostenibles otorgado por AENOR, basado en la norma ISO 20400:2017. De esta manera, demuestra que lleva a cabo las adquisiciones de productos y servicios con la máxima responsabilidad y según los mejores criterios medioambientales, sociales y económicos.

Diversidad e inclusión

- **AVANGRID** e **Iberdrola México** crean sus **Comités de Diversidad e Inclusión**: formados por ejecutivos de distintas áreas para impulsar la estrategia de Diversidad e Inclusión, conectándola con las prioridades del negocio.
- **SP Energy Networks, obtiene la certificación de "servicios inclusivos" al cliente:** Una de las primeras compañías del Reino Unido en obtener la certificación de "Servicios Inclusivos" de la British Standards and Improvement Company (BSI), que evalúa iniciativas de atención inclusiva, como la identificación de la vulnerabilidad de los consumidores, el diseño de productos y servicios, y métodos de recogida y protección de datos.
- **Iberdrola Australia** acoge el evento inaugural de la Red de Mujeres en la Energía: Este evento tiene como objetivo **promover el avance de las mujeres en la industria energética a través de las relaciones, el intercambio de conocimientos y la generación de oportunidades de liderazgo.**

Iberdrola México organizó el programa **"Aliados por la Inclusión",** desarrollado en el marco de las actividades de su *Semana de la Diversidad e Inclusión 2022*, la cual tiene como objetivo fortalecer la integración en la compañía.

Voluntariado corporativo

- El Programa Internacional de Voluntariado Corporativo del grupo Iberdrola es una iniciativa creada para canalizar el espíritu solidario de nuestros empleados y motivar su participación en proyectos sociales dirigidos a la integración de colectivos vulnerables, la mejora del medio ambiente o el desarrollo sostenible. En 2022 más de 16.800 voluntarios participaron en el Programa, una energía solidaria que ayudó a medio millón de personas, con actividades en todos los países donde estamos presentes, desde España, a Brasil, Estados Unidos, Reino Unido, México o Japón que participó por primera vez.
- Entre los proyectos desarrollados por los voluntarios, destacan los de formación y mejora de la empleabilidad para colectivos desfavorecidos: jóvenes en riesgo de exclusión, personas refugiadas, mujeres víctimas de violencia de género y/o en riesgo de exclusión severa, también mujeres que vuelven a su vida laboral después de un largo parón.
- Se han desarrollado acciones de empoderamiento de la mujer y de fomento de vocaciones científicas en mujeres y se han llevado a cabo acciones de reforestación, adecuación y limpieza de espacios naturales, actividades de educación y sensibilización ambiental.
- Más de 870 kilos de material humanitario recogidos gracias a los más de 500 voluntarios que han participado en la campaña de emergencia de ayuda a los damnificados por el Terremoto en Turquía y Siria, demostrando una vez más su compromiso con quien más lo necesita.

Fundaciones

Las fundaciones del Grupo Iberdrola representan el compromiso de la compañía con el desarrollo de los países donde realiza su actividad y la solidaridad con las personas más vulnerables, y centra sus esfuerzos en cuatro áreas de trabajo:

- Formación e investigación: dirigido a jóvenes para apoyar sus estudios, formación técnica o idiomas y oportunidades para lo que tienen menos recursos y/o discapacidades.
- Biodiversidad y cambio climático: Desde esta área de trabajo se colabora con instituciones públicas y entidades dedicadas a la protección del medio ambiente.
- Arte y cultura: colaboración con entidades culturales, museos de prestigio, instituciones públicas y entidades religiosas con el objetivo de promover la cultura, así como restaurar y conservar el patrimonio artístico favoreciendo el desarrollo local.
- Acción social: alianzas con entidades sin ánimo de lucro, fundaciones y agencias de desarrollo para impulsar proyectos sociales orientados a las personas más vulnerables.

Las iniciativas más relevantes en cada una de las fundaciones en el período han sido las siguientes:

Fundación Iberdrola España:

14 Becas paralímpicas.

- **Programa de Ayudas a la Investigación *Energy For Future*:** impulsa de investigación centrados en tecnologías asociadas a la transición energética y la transformación verde. Convocatoria 2023 abierta desde el 1 de febrero.
- **Finalización de los dos programas de inserción sociolaboral financiados por la Consejería de Castilla La Mancha (Fondo Social Europeo): proyecto Inspira II** en la Comarca de La Sagra (Illescas, Ugena y Seseña) con la colaboración de Save the Children; y **proyecto Reactiva** en Puertollano con la colaboración de Ayuda en Acción. Programas finalizados en diciembre de 2023.
  - **Resultados Inspira II:** 238 participantes. 35% mujeres. 95 realizan la formación en Economía Verde. 70 acceden al mercado laboral y 40 vuelven al sistema educativo.
  - **Resultados Reactiva:** 60 participantes. 36% mujeres. 13 participantes encuentran empleo y 10 vuelven al sistema educativo.

- **Entrega diplomas** a las becas de la fundación en la jornada de "Formación, Empleo y Excelencia" de Iberdrola, una jornada que apoya el talento joven y la excelencia.
- **Inauguración programa pionero de accesibilidad visual "Arte para Tocar"** con la colaboración del Museo Bellas Artes de Bilbao. Exposición itinerante dirigido a personas con discapacidad visual.
- **Firma de convenio para la iluminación de la cuádruple esclusa del Canal de Castilla en Frómista.**
- **Inauguración de la** exposición itinerante "Museorum" en Castilla – La Mancha. Exposición que pretende acercar el arte de los museos de CLM a sus ciudadanos.
- **Inauguración de la iluminación de la fachada del CESEDEN.**
- **Finalización de la restauración del Sepulcro de los Boil en el antiguo Convento de Santo Domingo.**
- **Renovación del convenio** entre la Fundación Iberdrola España y la Fundación Migres para apoyar el proyecto de reintroducción del águila pescadora en la Comunitat Valenciana.
- **Presentación del Programa de restauración** 2022 con el Museo Bellas Artes de Bilbao.
- **Inauguración iluminación interior de la iglesia del Colegio de Monforte de Lemos.**
- **Inauguración iluminación ornamental del Puente Árabe de Guadalajara.**
- **Exposición itinerante "El Prado en las Calles" por Extremadura y estreno por Andalucía.**
- **Firma convenio para la restauración del patio del Palacio de Polentinos del Archivo General Militar en Ávila.**
- **Inauguración exposición "Sorolla con Manuel Vicent" en el Museo Sorolla**

Fundación ScottishPower, en Reino Unido:

- **SMEATON 300 Designing Smeaton Park:** Proyecto que inspirará a niños y jóvenes para desarrollar soluciones innovadoras a los retos de la vida real.
- **Generation Science 2023:** proyecto para contribuir a mejorar la educación científica primaria de los niños de las zonas más desfavorecidas de Escocia.
- **Ocean Extravaganza:** Programa de enriquecimiento educativo que inspirará y capacitará a la próxima generación para ser adultos más responsables con el medio ambiente.
- **The Learning communities Project:** Servicio clave para ayudar a los niños que viven en la pobreza y se ven afectados por la brecha de rendimiento relacionada con la pobreza.
- **Cuthbert Moor Restoration:** Proyecto para restaurar los hábitats de turberas y pantanos, para lo que se realizarán amplios estudios de referencia, se crearán oportunidades de voluntariado y actividades de participación ciudadana en colegios y comunidades.
- **Earth Allies:** Curso para jóvenes de 16 a 24 años de comunidades desfavorecidas cuyo objetivo es dotarles de las herramientas necesarias para abogar por la acción por el clima.
- **Action for Nature in Ayrshire:** Proyecto que impulsa actividades para la biodiversidad y mejorar el acceso a los espacios verdes.
- **Enrick Riverwoods Restoration:** Un proyecto que aspira a lograr un modelo innovador de restauración ecológica que aumente la capacidad de absorción de carbono, conserve el valor económico de la tierra en las comunidades locales.
- **Daisy Chain Rising Stars:** Enriquecer la vida de los niños y jóvenes autistas a través de las artes escénicas, animando a los beneficiarios a expresarse.

- **Dance for Parkinson's Scotland:** Programa que apoya a las personas con Parkinson a través de clases de movimiento especializadas que abordan las preocupaciones específicas del Parkinson y proporcionan un espacio para la conexión y la solidaridad entre los participantes.
- **Creative Ageing in the Gorbals:** Proyecto que aumentará la conexión, reducirá la soledad y mejorará la salud física y mental de las personas mayores.
- **The Aspire Independent Living Service:** Ayuda a las personas con lesiones medulares, desde sus primeros días en el hospital y durante el resto de sus vidas, a llevar una vida plena e independiente en sus hogares, con sus familias, en su lugar de trabajo y en su tiempo libre.
- **Improving Men's Mental Health and Wellbeing and Reducing Inequalities following Family Separation or Domestic Abuse:** Proyecto que ayuda a reducir la ideación suicida en hombres que han sufrido rupturas familiares o han sido víctimas de malos tratos domésticos.
- **Family Support Hubs:** El proyecto ofrece ayuda a 5 centros de apoyo familiar en las localidades más desfavorecidas de Falkirk, centrándose en las familias con al menos un hijo menor de 5 años, que sufren problemas de salud mental o física, dificultades económicas, adicción, etc.
- **Magic Breakfast in Scotland:** Proporcionará acceso ilimitado a desayunos sanos y nutritivos para acabar con el hambre infantil matinal en las aulas.
- **Sands Befrienders:** Proyecto de apoyo comunitario a las personas afectadas por la pérdida de bebés y embarazos en todo el Reino Unido.
- **Supporting Black Minority Ethnic (BME) Women into Sustainable Employment:** Ayudará a las mujeres de toda Escocia a desarrollar las capacidades, la confianza y la seguridad en sí mismas que necesitan para conseguir un empleo sostenible y lograr la independencia económica.
- **Stable Life:** Un programa estructurado para jóvenes vulnerables de los Scottish Borders, que incluirá terapia/aprendizaje asistido por caballos, clases de equitación e intervenciones psicosociales.
- **Newham: United Against Food Waste:** Evitar el desperdicio de los alimentos mediante la contratación de un Coordinador de Reducción de Desperdicios Alimentarios que conseguirá donaciones periódicas de alimentos para los bancos de alimentos, que de otro modo se desperdiciarían.

Fundación Avangrid en Estados Unidos:

- **Energized for Good - Employee Giving – Match:** Contribuciones por parte de los empleados a una variedad de organizaciones comunitarias para promover el bien común.
- **Colaboración con American Red Cross (año 6 de colaboración):** Preinversión institucional en la recuperación de desastres, resiliencia y preparación en las comunidades atendidas por AVANGRID.

Fundación Iberdrola México:

- **Becas Altamira**: Apoyo a estudiantes de escasos recursos y con excelencia educativa en el Instituto Tecnológico de Monterrey Campus Tampico.
- **Conservación del Cañón de Fernández:** Programa de conservación del parque estatal para preservar su ecosistema de sabinos milenarios.
- **Conservación del Manglar:** Garantizar la supervivencia e incrementar la flora y fauna que habitan el ecosistema de mangle por medio de una monitorización continua.
- **Protección de felinos:** Garantizar la supervivencia de los ejemplares de jaguares, jaguarundis, ocelotes y gatos rabones que habitan la región.
- **Luces de esperanza:** Electrificación en comunidades rurales sin acceso a energía. En la tercera fase se han electrificado 101 viviendas en 4 municipios de la Huatesca Potosina.
- **Construir para educar:** Reconstrucción de escuelas afectadas por sismos en Oaxaca. Actualmente en reconstrucción de 2 escuelas.

- **Brigadas Urológicas en el sur y sureste del país**: Para contribuir al bienestar de las mujeres oaxaqueñas que padecen complejos problemas urológicos. Lanzamiento de becas de especialización urológica avanzada en España dirigidas a médicos mexicanos y personal de enfermería en el Estado de Oaxaca.

Instituto Neoenergía en Brasil:

- **Proyecto "Balcão de Ideias e Práticas Educativas"**: El proyecto tiene el reto de consolidar una red de difusión de ideas y prácticas innovadoras en educación, por medio de la asesoría a los gestores educacionales y de la formación continuada de profesores y gestores escolares.
- **Flyways Brasil**: Conservación de aves limícolas en especies amenazadas en Brasil.
- **Proyecto Coralizar**: con WWF-Brasil, el proyecto promueve el conocimiento y desarrolla una metodología de restauración de corales en busca de conservación y protagonismo de este ecosistema recifal da região da APA Costa dos Corais.
- **Impactô Verde:** programa de aceleración socio medioambiental para que las organizaciones puedan estructurar sus procesos de gestión, innovar y aumentar el impacto socioambiental.
- Convocatoria de **Transformando Energia em Cultura** para proyectos socioculturales que contribuyan con los ODS y valoren la cultura local.
- **Premio Inspirar:** Convocatoria centrada en reconocer mujeres líderes que trabajan con el arte y la cultura en regiones vulnerables. En su tercera edición, el Premio será realizado para el DF y los estados de PE, BA, RN, SP, MS y RJ.
- **Mujeres Inspiradoras:** Para asegurar la expansión y continuidad en el reconocimiento de mujeres líderes finalistas o ganadoras del Premio Inspirar, el Instituto Neoenergia desarrolló la iniciativa "Mulheres Inspiradoras", que apoya proyectos gestionados por ellas y aprobados por la Ley de Incentivo a la Cultura Municipal de Río de Janeiro (Ley ISS).
- **Oficinas Culturais e Artísticas – OCA:** Programa cultural que busca vincular el conocimiento de la economía creativa como plataforma para el desarrollo humano y social en cuatro ciudades de São Paulo.
- **Iluminación Cultural de la Igreja Senhora Santana (BA).**
- **Resgatando a História:** iniciativa que tiene como objetivo despertar el interés del sector privado por apoyar proyectos de recuperación del patrimonio histórico y documental brasileño.
- **Programa Impactô Social 2022:** proyecto de aceleración social para que las organizaciones puedan estructurar sus procesos de gestión, innovar y aumentar el impacto social generado.
- **Territórios Saudáveis:** Proyecto para mejorar las capacidades de gestión, gobernanza y sostenibilidad de las Organizaciones de Base Comunitaria.
- **Redes de Territórios pela Infância:** proyecto para fortalecer las redes territoriales de organizaciones de la sociedad civil y equipamientos públicos locales que actúan en el cuidado de menores para ampliar y fortalecer procesos de inclusión social y desarrollo integral.
- **Mentes Brilhantes:** Proyecto impulsado a través de la Ley de Incentivos al Deporte de São Paulo, se trabajará con niños y adolescentes en el desarrollo de habilidades socioemocionales con la práctica del Thai Chi Chuan.
- **Educando pelo Esporte:** Proyecto impulsado a través de la Ley de Incentivos al Deporte de São Paulo el desarrollo de habilidades socioemocionales a través de la práctica de deportes.
- **GIFE - Grupo de Institutos y Fundaciones Empresariales:** Participación en la asociación de los inversores sociales de Brasil, una red de relación diferenciada, con espacio para articulación, diálogo y cambio de experiencias entre los asociados.

G Governance

Sistema de gobernanza y sostenibilidad

Iberdrola mantiene permanentemente actualizado su Sistema de gobernanza y sostenibilidad para asegurar su constante adecuación y adaptación a los hechos y circunstancias que lo requieran, así como para incorporar las mejores prácticas en la materia.

Con este fin, **el 21 de febrero de 2023** el Consejo de Administración de Iberdrola acordó:

- Reformar la *Política medioambiental* para incluir, dentro de los principios relacionados con el modelo común de gestión ambiental, el de prevención de la contaminación, junto con los de precaución y mejora continua. Asimismo, se actualizó su finalidad para contemplar la construcción de un modelo energético más acorde con la Naturaleza y el ser humano.
- Modificar la *Política de remuneraciones de la alta dirección* para reflejar la aspiración de fidelizar y atraer a los profesionales más cualificados.
- Incluir en el *Reglamento de la Comisión de Nombramientos*, dentro de sus competencias relacionadas con la gestión y la promoción del talento, una referencia a la atracción, el desarrollo, la selección y la fidelización del talento, en línea con la modificación de la *Política de gestión de personas* y de la *Política de selección y contratación* aprobada por el Consejo de Administración el pasado 20 de diciembre de 2022.
- Llevar a cabo la revisión anual de las políticas de riesgos y aprobar los límites e indicadores de riesgos para el ejercicio 2023, a propuesta de la Comisión de Auditoría y Supervisión del Riesgo.

Con fecha **14 de marzo de 2023**, el Consejo de Administración de la Sociedad aprobó una nueva reforma del Sistema de gobernanza y sostenibilidad por la que se modificaron la Introducción del Sistema de gobernanza y sostenibilidad, el *Propósito y Valores del Grupo Iberdrola* y el *Reglamento del Consejo de Administración*, en línea con las propuestas de modificación de los *Estatutos Sociales* a las que se hace referencia en el siguiente apartado.

Asimismo, se aprobó la actualización de la *Norma interna sobre composición y funciones del Comité Operativo* con el fin de actualizar sus funciones de acuerdo con la separación de los cargos ejecutivos y el nombramiento de un consejero delegado, así como con las funciones ejercidas por las sociedades de acuerdo con la estructura societaria y de gobierno del grupo Iberdrola.

Todos los documentos que integran el Sistema de gobernanza y sostenibilidad están publicados (en su versión íntegra o resumida), tanto en castellano como en inglés, en la página web corporativa www.iberdrola.com, en la que también se ofrece la posibilidad de descargarlos para su consulta a través de un lector de libros electrónicos o de cualquier otro dispositivo móvil.

Junta General de Accionistas

Con fecha 14 de marzo de 2023, el Consejo de Administración de Iberdrola acordó convocar Junta General de Accionistas para su celebración el viernes 28 de abril de 2023, en primera convocatoria, o el día siguiente en segunda convocatoria, anunciando su previsible celebración en primera convocatoria.

El anuncio de convocatoria fue publicado por la Sociedad en la página web corporativa (www.iberdrola.com), en el Boletín Oficial del Registro Mercantil y en la página web de la CNMV, con fecha 17 de marzo de 2023.

Puntos del orden del día relativos a los resultados de la gestión:

1. Cuentas anuales 2022.
2. Informes de gestión 2022.
3. Estado de información no financiera 2022.
4. Gestión social y actuación del Consejo de Administración en 2022.

Puntos del orden del día relativos al Sistema de gobernanza y sostenibilidad

5. Modificación del Preámbulo y del epígrafe del Título Preliminar de los *Estatutos Sociales* para adaptar su contenido al actual contexto empresarial y de gobernanza y cumplimiento e incorporar ajustes de carácter formal.
6. Modificación de los artículos 4 y 32 de los *Estatutos Sociales* para acomodar las funciones de los distintos niveles societarios de la estructura del grupo Iberdrola.
7. Modificación del artículo 8 de los *Estatutos Sociales* para actualizar las referencias a la normativa interna y al Sistema de cumplimiento.

Puntos del orden del día relativos a las retribuciones

8. Dividendo de involucración: aprobación y pago.
9. Aplicación del resultado y dividendo 2022: aprobación y pago complementario, que se llevará a cabo en el marco del sistema de dividendo opcional "Iberdrola Retribución Flexible".
10. Primer aumento de capital liberado por un valor de mercado de referencia máximo de 2.275 millones de euros para implementar el sistema de dividendo opcional "Iberdrola Retribución Flexible".
11. Segundo aumento de capital liberado por un valor de mercado de referencia máximo de 1.500 millones de euros para implementar el sistema de dividendo opcional "Iberdrola Retribución Flexible".
12. Reducción de capital mediante la amortización de un máximo de 206.364.000 acciones propias (3,201 % del capital social).
13. Votación consultiva del Informe anual sobre remuneraciones de los consejeros 2022.
14. Bono estratégico dirigido a profesionales de las sociedades del grupo Iberdrola vinculado al desempeño de la Sociedad durante el período 2023-2025, a liquidar de forma fraccionada y diferida mediante entregas de acciones.

Puntos del orden del día relativos al Consejo de Administración

15. Reelección de doña María Helena Antolín Raybaud como consejera externa.
16. Ratificación y reelección de don Armando Martínez Martínez como consejero ejecutivo.
17. Reelección de don Manuel Moreu Munaiz como consejero independiente.
18. Reelección de doña Sara de la Rica Goiricelaya como consejera independiente.
19. Reelección de don Xabier Sagredo Ormaza como consejero independiente.
20. Reelección de don José Ignacio Sánchez Galán como consejero ejecutivo.
21. Determinación del número de miembros del Consejo de Administración en catorce.

Información relevante comunicada a la CNMV

Los hechos más destacados acontecidos durante el primer trimestre del ejercicio 2023 han sido los siguientes:

- **Con fecha 4 de enero** se comunicó el complemento al documento informativo de la segunda edición del sistema de dividendo opcional "Iberdrola Retribución Flexible" correspondiente al ejercicio 2022.
- **El 9 de enero** se publicó el texto refundido del *Reglamento del Consejo de Administración* tras la inscripción en el Registro Mercantil de las modificaciones aprobadas por el Consejo de Administración en su reunión de 20 de diciembre de 2022.
- **El 17 de enero** se anunció la suscripción de un acuerdo marco de inversión para la adquisición, por parte de NBIM Iberian Reinfra AS (perteneciente al grupo Norges Bank), de una participación del 49 % en el capital de diversas sociedades del grupo Iberdrola titulares de proyectos eólicos terrestres y solares fotovoltaicos en España.

- **Con fecha 18 de enero** se comunicaron el precio y los términos y condiciones de una emisión de obligaciones perpetuas subordinadas por un importe total de 1.000 millones de euros.
- **El 26 de enero** se publicó el cierre de la segunda edición del sistema de dividendo opcional "Iberdrola Retribución Flexible" correspondiente al ejercicio 2022.
- **Con fecha 1 de febrero**, como continuación de la comunicación de otra información relevante del 26 de enero de 2023, se comunicaron las nuevas cifras del capital social y de los derechos de voto de la Sociedad, tras la ejecución del aumento del capital liberado.
- **El 8 de febrero** la Sociedad anunció que la presentación de los resultados correspondientes al ejercicio 2022 tendría lugar el 22 de febrero.
- **El 10 de febrero** Iberdrola publicó el balance energético del cuarto trimestre del ejercicio 2022 (IBE-WATCH FACT SHEET 2022).
- **Con fecha 21 de febrero** se notificaron el nombramiento del letrado asesor del Consejo de Administración y diversos cambios en los cargos de sus comisiones consultivas.
- **El 22 de febrero** la Sociedad divulgó los resultados correspondientes al ejercicio 2022 (folleto y presentación de resultados).
- **Con fecha 24 de febrero** se remitió el informe financiero anual correspondiente al ejercicio 2022 y las notificaciones requeridas en relación con la información financiera, el informe anual de gobierno corporativo y el informe anual sobre remuneraciones de los consejeros.
- **El 2 de marzo** se anunció una alianza estratégica con BP para el despliegue de una red de puntos de recarga rápida de vehículos eléctricos en España y Portugal.
- **El 14 de marzo** la Sociedad comunicó el acuerdo de convocatoria junto con el orden del día de la Junta General de Accionistas, que previsiblemente se celebrará el viernes 28 de abril de 2023, en primera convocatoria, así como la aprobación de un programa de recompra de acciones para su amortización.
- **El 17 de marzo** Iberdrola publicó el anuncio de convocatoria de la Junta General de Accionistas, así como la documentación a disposición de los accionistas de la Sociedad.

Con fecha 22 de marzo se difundió el texto refundido del *Reglamento del Consejo de Administración* tras la inscripción en el Registro Mercantil de las modificaciones aprobadas por el Consejo de Administración en su reunión de 14 de marzo de 2023.

Comunicaciones a la CNMV desde enero a marzo de 2023

Fecha	Hecho	Nº Registro
04/01/2023	Complemento al documento informativo de la segunda edición del sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible” correspondiente al ejercicio 2022.	19868
09/01/2023	La sociedad remite el reglamento del Consejo de Administración	19936
17/01/2023	Acuerdo marco de co-inversión para el desarrollo conjunto de una cartera de activos renovables en España	20029
18/01/2023	Precio y términos y condiciones de una emisión de obligaciones perpetuas subordinadas por Iberdrola Finanzas, S.A. (Sociedad Unipersonal), con la garantía subordinada de Iberdrola, S.A., por un importe de 1.000 millones de euros.	20056
26/01/2023	Cierre de la segunda edición del sistema de dividendo opcional “Iberdrola Retribución Flexible” correspondiente al ejercicio 2022.	20151
01/02/2023	Capital Social y derechos de voto tras aumento de capital 2022.	20238
08/02/2023	La Sociedad remite la fecha de Presentación de Resultados correspondiente a los 12 meses de 2022.	20348
10/02/2023	Balance energético 4T 2022	20383
21/02/2023	Nombramiento de letrado asesor y cambios en los cargos de las comisiones consultivas de Iberdrola, S.A.	20534
22/02/2023	Resultados correspondientes a los 12 meses de 2022	20543
22/02/2023	Presentación de Resultados correspondiente a los 12 meses de 2022.	20546
24/02/2023	La sociedad remite el Informe Financiero Anual del ejercicio 2022	20706
24/02/2023	La sociedad remite información financiera del segundo semestre de 2022.	20707
24/02/2023	La sociedad remite el Informe Anual de Gobierno Corporativo del ejercicio 2022	20712
24/02/2023	La Sociedad remite el Informe Anual sobre remuneraciones de los consejeros del Ejercicio 2022.	20713
02/03/2023	Alianza estratégica con BP para el despliegue de una red de puntos de recarga rápida de vehículos eléctricos en España y Portugal.	21112
14/03/2023	Convocatoria de la Junta General de Accionistas (orden del día).	21342
14/03/2023	Aprobación del programa de recompra de acciones de Iberdrola, S.A. para su amortización.	21343
17/03/2023	Publicación del anuncio de la convocatoria de la Junta General de Accionistas y de la documentación que será puesta a disposición de los accionistas.	21406
22/03/2023	La sociedad remite el reglamento del Consejo de Administración.	21474

Presencia de Iberdrola en Índices y Rankings de Sostenibilidad. Reputación y Gobierno Corporativo

Sostenibilidad	
	Rating / Situación
Dow Jones Sustainability World Index 2022	Elegida sector utilities. Seleccionada en todas las ediciones
Sustainability Yearbook 2023 S&P Global	Top 5% S&P Global ESG Score
MSCI Global Sustainability Index Series	Iberdrola seleccionada AAA
CDP Climate Change 2022	A
CDP Supplier Engagement Leader 2022	Iberdrola Seleccionada
Global 100 2023	Iberdrola seleccionada
Sustainalytics	Iberdrola entre las utilities con menor riesgo
ISS-ESG	Iberdrola seleccionada como Prime
FTSE4Good	Seleccionada en el índice desde 2009
Bloomberg Gender Equality Index 2023	Seleccionada en todas las ediciones
V.E-Euronext Vigeo indices: World 120, Eurozone 120 y Europe 120	Iberdrola seleccionada
EcoVadis	Medalla de oro. Iberdrola entre las empresas con mejor desempeño
2023 World's Most Ethical Company	Iberdrola seleccionada. Única utility española
ECPI	Iberdrola seleccionada en varios índices de Sostenibilidad
STOXX	Iberdrola Seleccionada en STOXX Global ESG Leaders y en varios índices de Sostenibilidad
InfluenceMap	Iberdrola primera empresa en el ranking de Compromiso con la Política Climática
Standar Ethics	Iberdrola incluida en el SE European Utilities Index
Forbes	Iberdrola seleccionada en Forbes 2022 GLOBAL 2000: World´s Largest Public Companies
WBA Electric Utilities Benchmark	Iberdrola entre las 10 utilities más influyentes del mundo
Brand Finance	Iberdrola entre las 500 marcas más valiosas a nivel global
WDi 2022 responder	Iberdrola entre el 10% de empresas con mejor puntuación
Carbon Clean 200	Primera empresa española en el ranking

Reconocimientos al buen desempeño ESG

- **Iberdrola, incluida de nuevo en el Bloomberg Gender Equality Index**

  Se mantiene como un referente en materia de igualdad de oportunidades y así lo demuestra su inclusión, por sexto año consecutivo, en el Bloomberg Gender Equality Index (GEI, por sus siglas en inglés). La compañía vuelve a ser miembro del índice Bloomberg de Igualdad de Género, un índice ponderado por capitalización de mercado y desarrollado para medir el desempeño de las empresas cotizadas en bolsa dedicadas a reportar datos relacionados con asuntos de género.

- **Iberdrola se convierte en la segunda eléctrica del mundo por valor en Bolsa**

  Iberdrola, con un valor en Bolsa de más de 70.000 millones de euros, se ha convertido en la segunda eléctrica más grande del mundo, sólo por detrás de la estadounidense NextEra, según el cierre de los parqués del pasado viernes 24 de febrero. La compañía cerró el viernes 25 de febrero con una capitalización de 70.201 millones de euros, superando a la también americana Duke Energy con la que compite muy de cerca. NextEra, con 136.000 millones de euros, es la principal eléctrica mundial.

- **Iberdrola, entre las 25 empresas más sostenibles del mundo**

  Iberdrola ha sido seleccionada como una de las empresas más sostenibles del mundo, según el índice Global 100 Most Sustainable Corporations in the World, que elabora anualmente la publicación Corporate Knights. La compañía se ha situado como una de las primeras 25 compañías de la clasificación. La publicación destaca por su trayectoria en el suministro de información y análisis ESG (medioambiental, social y gobierno corporativo por sus siglas en inglés). Su objetivo es la promoción de una economía sostenible y es muy influyente entre líderes empresariales, responsables políticos e inversores.

- **AVANGRID, premiada por su respuesta de emergencia ante el huracán Fiona**

  La rápida respuesta de la compañía a las labores para recuperar el servicio eléctrico en Canadá tras el paso del huracán Fiona el pasado año fue uno de los más violentos registrados en la historia del país. La compañía desplazó a Nueva Escocia un total de 31 equipos, además de personal de apoyo, a través de sus distribuidoras Central Maine Power (CMP) y United Illuminating (UI). Ahora el espíritu de colaboración y los esfuerzos de ambas para hacer frente a aquella tempestad ha sido reconocida por el Instituto Eléctrico Edison (EEI por sus siglas en inglés).

- **Iberdrola recibe el premio “enerTIC Awards 2022” por su proyecto de preservación de aves protegidas en parques eólicos en España**

  El proyecto de Iberdrola “Preservación de aves protegidas en parques eólicos “en la categoría de Smart Solutions and Services, ha sido galardonado en la décima edición de los “enerTIC Awards 2022“. Estos premios reconocen la labor de las empresas comprometidas con la innovación y la mejora de la competitividad energética a través de la digitalización. Premiado entre más de 70 candidaturas presentadas, este proyecto permite detectar la presencia de avifauna en sus parques eólicos e identificar las familias de aves para actuar sobre los aerogeneradores.

- **AVANGRID, elegida como una de las compañías más justas de Estados Unidos**

  AVANGRID ha sido incluida, por tercer año consecutivo, en la lista JUST 100, que reconoce anualmente a las empresas más comprometidas ética, social y medioambientalmente de Estados Unidos, Este galardón demuestra la dedicación al desarrollo de proyectos de energía limpia y las prácticas de responsabilidad social más exigente. La clasificación JUST 100 es la única evaluación exhaustiva del EE. UU.

- **El programa Perseo, premiado por séptima vez en los Corporate Startup Stars Awards**

  Iberdrola ha sido galardonada por séptimo año consecutivo en los premios Corporate Startup Stars gracias por el trabajo desarrollado a través de su programa de innovación con start-ups, Perseo. Por séptima vez, Iberdrola ha sido la única eléctrica española reconocida por aplicar las mejores prácticas y modelos de innovación abierta a través de este programa, que pretende facilitar el acceso del grupo a las tecnologías del futuro al mismo tiempo que fomenta el desarrollo de un ecosistema global de start-ups del sector eléctrico.

- **Iberdrola México premiada por su programa Impulso STEM**

  Iberdrola México se ha alzado con el Premio Oro a Mejores Prácticas en materia de Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS), concedido por la Fundación Iberoamericana para la Gestión de la Calidad (Fundibeq), por su programa Impulso STEM. La iniciativa promueve el estudio de carreras vinculadas a la ciencia, la tecnología, la ingeniería y las matemáticas (STEM, por sus siglas en inglés) en el estado de Oaxaca.

Glosario de términos

Medidas Alternativas de Rendimiento	Definición
Capitalización bursátil	Número de acciones al cierre del periodo x cotización al cierre del periodo
Beneficio por acción	Beneficio neto del trimestre / número de acciones al cierre del periodo
PER	Cotización al cierre del periodo / Beneficio por acción de los cuatro ultimos trimestres
Precio / Valor en libros	Capitalización bursatil/Patrimonio neto de la sociedad dominante
Rentabilidad por dividendo (%)	Dividendos pagados en los últimos 12 meses y prima de asistencia / cotización cierre del periodo
Margen Bruto	Importe neto de la cifra de negocios – Aprovisionamientos
Gasto Operativo Neto	Gasto personal- Gasto de personal activados + Servicios exteriores - Otros ingresos de explotación
Gasto Operativo Neto /Margen Bruto	Gasto Operativo Neto /Margen Bruto
Gasto de Personal Neto	Gastos de personal - Gastos de personal activados
Servicios Exteriores Netos	Servicios exteriores - Otros ingresos de explotación
Beneficio Bruto de Explotación (EBITDA)	Beneficio de explotación + Amortizaciones y provisiones
Beneficio Bruto de Explotación ajustado (EBITDA ajustado)	Beneficio Bruto de explotación (EBITDA) ajustado por las provisiones para planes de eficiencia
Beneficio Neto de Explotación (EBIT)	Beneficio de explotación
Resultado Financiero	Ingreso Financiero - Gasto Financiero
Resultados de Activos no corrientes	Beneficios en enajenación de activos no corrientes - Pérdidas en enajenación de activos no corrientes
ROE	Beneficio neto de los cuatro ultimos trimestres/Patrimonio neto medio
Apalancamiento financiero ajustado	Deuda Financiera Neta ajustada /(Deuda Financiera Neta ajustada +Patrimonio Neto ajustado)
Patrimonio Neto ajustado	Patrimonio neto ajustado por el valor de mercado de los acumuladores sobre autocartera
Deuda Financiera Bruta	Deuda financiera (préstamos y otros) + Instrumentos derivados pasivos de deuda
Deuda Financiera Neta	Deuda financiera bruta - Instrumentos derivados activos de deuda -Otros créditos a corto plazo (*) -Efectivo y otros medios equivalentes
Deuda Financiera Neta ajustada	Deuda financiera neta ajustada por derivados de autocartera con liquidación física que a la fecha se considera no se van a ejecutar
Deuda Financiera Neta /Recursos Propios	Deuda financiera neta/Patrimonio neto
Deuda Financiera Neta /EBITDA	Deuda financiera neta /EBITDA de los cuatro últimos trimestres

(*) Incluido dentro de “Otras inversiones financieras corrientes” en Balance

Medidas Alternativas de Rendimiento	Definición
Fondos Generados en Operaciones (FFO)	Ver apartado " Fondos generados en operaciones" del folleto
Fondos Generados en Operaciones ajustado (FFO ajustado)	Fondos Generados en Operaciones ajustados por las provisiones para planes de eficiencia
Fondos Generados en Operaciones (FFO) / Deuda financiera neta	FFO de los cuatro ultimos trimestres/deuda financiera neta
Flujo de caja operativo neto por acción	FFO ajustado del trimestre/numero de acciones al cierre del periodo
Cash Flow Retenido (RCF) / Deuda financiera neta	RCF de los cuatro ultimos trimestres/deuda financiera neta

Si desea conocer cuales son las **Definiciones de las Medidas Alternativas de Rendimiento** pinche en el siguiente enlace:

https://www.iberdrola.com/documents/20125/42337/medidas-alternativas-rendimiento-definiciones.pdf

Si desea conocer cuales son las **Medidas Alternativas de Rendimiento** del trimestre pinche en el siguiente enlace:

https://www.iberdrola.com/documents/20125/3103725/medidas-alternativas-rendimiento-231T.pdf

Descárgate la app Iberdrola Relación con Inversores:

Disponible en
Google Play

Disponible en
App Store
(para iPhone y iPad)

IBERDROLA, S.A.
Relaciones con inversores
Tel.: 00 34 91 784 2804
investor.relations@iberdrola.es

www.iberdrola.com